

2017

FAALİYET RAPORU



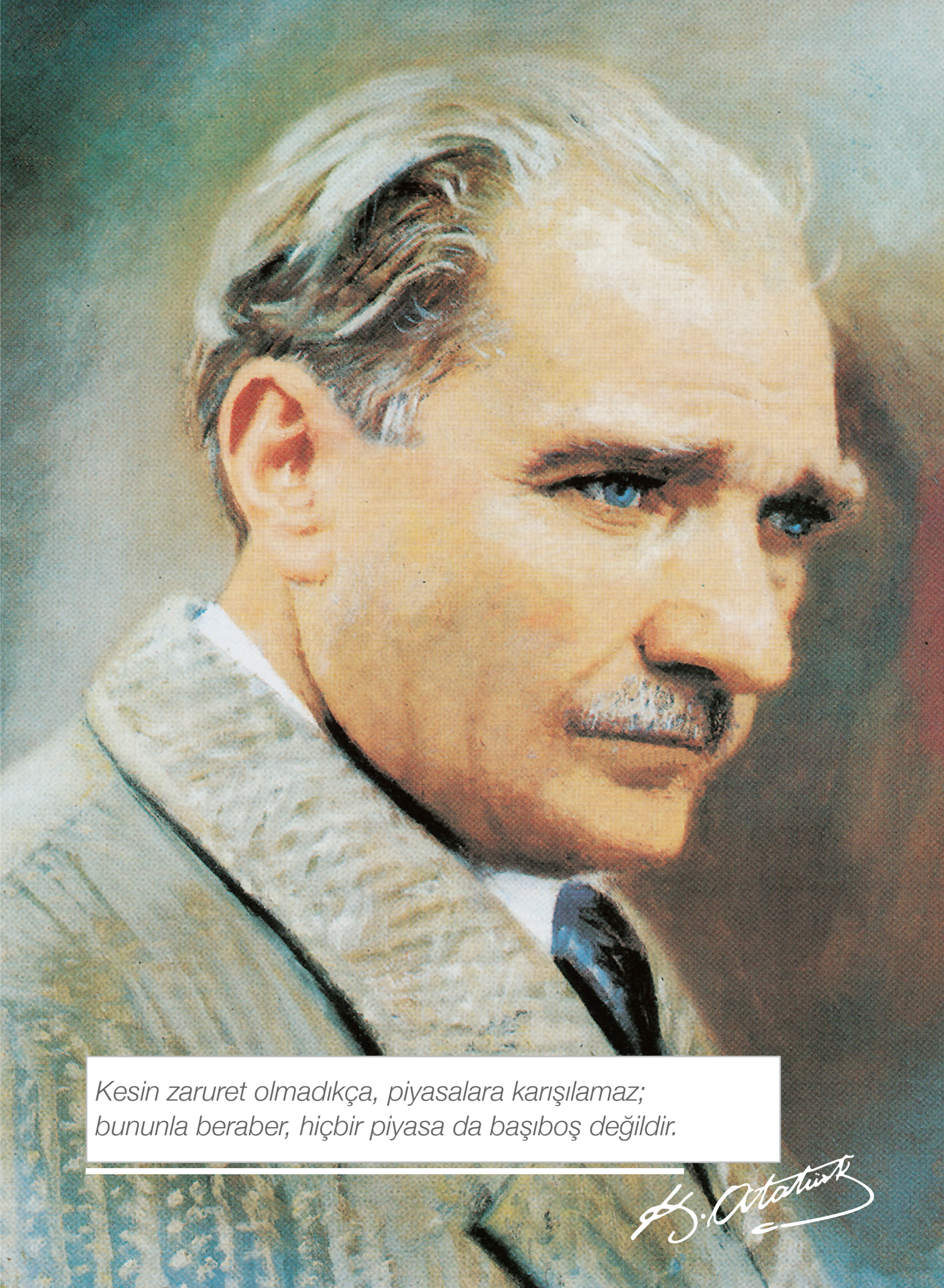
2017  **Faaliyet Raporu**

A vertical line runs through the center of the page. The text '2017' is positioned to the left of the line, and 'Faaliyet Raporu' is to the right. A 3D cube icon, colored in shades of blue and teal, is placed between the year and the title, partially overlapping the vertical line.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
2017 YILI FAALİYET RAPORU

EPDK İLETİŞİM

İşçi Blokları Mahallesi Muhsin Yazıcıoğlu Caddesi
(Eski 1483 Cd.) No:51/C Yüzüncüyıl/Çankaya/ANKARA
Tel: (0312) 201 40 00 Faks: (0312) 201 40 50
Web: www.epdk.gov.tr



*Kesin zaruret olmadıkça, piyasalara karışılmaz;
bununla beraber, hiçbir piyasa da başıboş değildir.*

H. Atatürk



BAŞKANIN MESAJI

Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımızın elektrik üretimimizdeki payının artırılması için kurumlarımızla ve sektörümüzle elbirliği içerisinde önemli çalışmalarına imza attık. ”

Bir ülkenin ekonomik ve siyasi açıdan güçlü olabilmesi mali açıdan güçlü ve istikrarlı bir enerji piyasasına sahip olması ile doğrudan ilişkilidir. Bu doğrultuda özellikle son yıllarda sektörümüzün tüm alanlarında, büyük bir yapısal dönüşüm ve gelişim gösterdiği bir dönemi yaşadık ve yaşamaya da devam ediyoruz. Bu dönem, piyasa oluşumu ve mülkiyet ilişkileri, yatırım ve ticaret hacmi, yerli ve yabancı sermaye birikimi, tüketici memnuniyeti, hizmet kalitesi ve çeşitliliği gibi her alanda yaşanan yenilikçi ve çok boyutlu bir süreçtir. Bu sürecin neticesi olarak Türkiye; ekonomisinin motor gücü olan enerjide, gerek mevzuat kalitesi gerek piyasalarının sağlam yapısı ile OECD ülkeleri içinde en hızlı büyüyen piyasaya sahip olmanın ayrıcalığını yaşamaktadır.

Son yıllarda olduğu gibi 2017 de Türkiye'nin enerjisinin yüksek olduğu bir yıl olmuştur. 365 gün boyunca Kurumumuz tarafından atılan adımları ve hayata geçirilen düzenlemeleri buraya sığdırmak elbette mümkün değil. Ancak hem sektörümüz hem de milletimiz için büyük önem taşıyan bazı gelişmeleri vurgulamakta fayda görüyorum.

Türkiye'nin 81 ilinin tamamında doğal gaz rahatlığının vatandaşlarımızın hizmetine sunulması yolunda önemli bir aşamayı sektörümüzle birlikte geçerek; kalan 3 ilimiz Artvin, Hakkâri ve Şırnak için doğal gaz dağıtım ihalelerini başarıyla tamamladık. Ayrıca ilçe ve beldelerimize CNG ve LNG yoluyla doğal gazın ulaştırılmasına yönelik yaptığımız mevzuat değişikliği ile de ülkemiz doğal gaz ağının hızlı gelişimini sürdürmesini bekliyoruz.

Ayrıca Türkiye'nin enerjide ticaret merkezi olması hedefine yönelik önemli bir adım olan doğal gaz fiyatının şeffaf ve objektif koşullarda belirlenmesine hizmet edecek olan organize toptan satış piyasasının kurulmasına yönelik olarak Organize Toptan Doğal Gaz Satış Yönetmeliği yürürlüğe girmiştir. Böylece, Türkiye'nin bir doğal gaz ticareti merkezi olması hedefi doğrultusunda gerek ülkemiz, gerekse erişilebilir pazarlardaki doğal gazın ülkemizde fiyatlanmasına yönelik hukuki alt yapı oluşturulmuştur.

Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımızın elektrik üretimimizdeki payının artırılması için kurumlarımızla ve sektörümüzle elbirliği içerisinde önemli çalışmalara imza attık. Lisanslı ve lisanssız kapsamındaki elektrik üretim tesislerinin sektörümüze kazandırılması için bugüne kadar sürdürdüğümüz gayretli çalışmalara bundan sonra da devam edeceğiz.

EPDK, dış ilişkilerini, gerek ülkemizin genel dış siyasetimiz ve gerekse enerji diplomasisinin destekleyicisi ve gerekmesi halinde tamamlayıcısı olma bakış açısıyla ele almakta ve "bölgesel ve uluslararası enerji piyasalarında uzmanlığı ile ön plana çıkan ve değer yaratan bir kurum olmak" vizyonu bağlamında yürütmektedir. Bu anlayış çerçevesinde, 2017 yılında da üyesi olunan bölgesel birliklerin çalışmalarına yönlendirici katkı sağlanmaya devam edilmiştir. Ayrıca, ülkemizin KEİ dönem başkanlığı etkinlikleri kapsamında KEİ ülkelerinin enerji düzenleyicileri bir yuvarlak masa toplantısında bir araya getirilerek, KEİ Enerji Düzenleyicileri Forumu kurulmasının fikri tartışmaları başlatılmıştır.

Kurumumuz her geçen gün daha da güçlenen izleme, düzenleme ve denetim mekanizmaları ile şeffaf, adil, rekabetçi bir enerji yapısı geliştirme yolunda çalışmalarını kararlılıkla sürdürecektir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak, Kurumumuz tarafından 2017 yılında yapılan çalışmaları içeren 2017 Faaliyet Raporumuzu ilgili paydaşların istifadesine sunmaktan memnuniyet duyuyorum.

Saygılarımla...

Mustafa YILMAZ
Kurum Başkanı



Ümit KAYRAK (2. Başkan)

4 Eylül 1962'de Bursa'da doğdu. İlk, orta ve lise öğrenimini Bursa'da tamamladı. Orta Doğu Teknik Üniversitesi Endüstri Mühendisliği Bölümünü bitirdi. Kanada'da School of Business Queen's University'de iş yönetimi ve iş denetimi alanlarında lisans üstü eğitim programlarını tamamladı. İş hayatına özel sektörde üretim mühendisi olarak başlayan Ümit Kayrak, 1988-1998 yılları arasında özel sektörde üst düzey yöneticilik yaptı.

1998-2014 döneminde Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'de sırasıyla İş Geliştirme Mühendisi, Pazarlama Müdürü, Doğal Gaz Pazarlama ve Satış Daire Başkan Yardımcısı ve Doğal Gaz Pazarlama ve Satış Daire Başkanı olarak görev yaptı. Kayrak, 20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK İkinci Başkanı olarak atandı.

İngilizce ve Arapça bilen Ümit Kayrak, evli ve 3 çocuk babası.



Fazıl ŞENEL (Üye)

1972 Afyonkarahisar doğumlu. 1989'da Afyon İmam-Hatip Lisesinden mezun oldu. 1990-1995 İstanbul Teknik Üniversitesi Sakarya Mühendislik Fakültesi Makina Mühendisliği bölümünü bitirdi.

1995-1997 İTÜ Makina Fakültesi Otomotiv Mühendisliği bölümünde Master, 1998-2000 Iowa State Üniversitesi'nde Makina Mühendisliği dalında Master ve Doktora çalışmalarında bulundu.

Enerji, petrol, doğalgaz ve otomotiv sektörlerinde faaliyet gösteren yurtiçi ve yurtdışı kuruluşlarında değişik kademelerde yöneticilik yaptı.

1995 yılında İGDAŞ'ta etüd ve proje mühendisi olarak iş hayatına başladı. 1997-2000 yılları arası Sakarya Üniversitesi'nde ve Iowa State Üniversitesi'nde araştırma görevlisi olarak görev yaptı. 2000-2007 yılları arası ABD'de Cummins Engine firmasında mühendis, Jenbacher Energy Systems firmasında proje müdürü, AİT firmasında danışman ve proje yöneticisi, Avrupa'da ve Ortadoğu'da Chicago Pneumatics firmasında bölge müdürü olarak çalıştı. 2007-2010 yılları arası Botaş International Ltd. (BİL)'de Teknik Genel Müdür Yardımcısı olarak ve en son 2010-2012 yılları arası Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ)'de Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yaptı.

Çok iyi derecede İngilizce ve iyi derecede Arapça ve Azerice bilmektedir. 30 Mayıs 2012 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan Fazıl ŞENEL, evli ve 3 çocuk babasıdır.



Ahmet Çağrı ÇİÇEK (Üye)

1977 yılında Yozgat'ta doğdu 1999 yılında Doğu Akdeniz Üniversitesi İşletme ve Ekonomi Fakültesi Uluslararası İlişkiler bölümünden mezun oldu. Halen Gazi Üniversitesi Kamu Yönetimi Anabilim dalında Türkiye-Avrupa Birliği İlişkileri bölümünde master yapmaktadır.

2000 yılında TBMM Dış İlişkiler ve Protokol Müdürlüğünde işe başladı burada ihtisas komisyonlarının dış ilişkiler bölümünden sorumluydu, daha sonra aynı kurumda Avrupa Birliği Uyum Komisyonu'nda danışman olarak görev yaptı.

2005 yılında Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nda Başkan Danışmanı olarak göreve başladı.

2010 yılında aynı kurumda Sermaye Piyasaları Daire Başkanı olarak görevine devam etti.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığındaki görevi esnasında Özelleştirme programında bulunan Tedaş'a bağlı Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Denetim Kurulu üyeliği yaptı daha sonra TTA A.Ş.'ye bağlı Sigara Sanayi ve Ticareti A.Ş.'de Yönetim Kurulu üyeliği ve son olarak yine Özelleştirme programında olan Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'de önce Yönetim Kurulu üyesi sonrasında Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerini sürdürdü.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığında çalıştığı süre zarfında başta Otoyol ve Köprülerin Özelleştirilmesi için kurulan Değer Tespit Komisyonu olmak üzere birçok gayrimenkul ve şirketin Değer Tespit Komisyonlarında görev almıştır.

30 Mayıs 2012 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan Ahmet Çağrı ÇİÇEK , evli ve bir çocuk babası.



Zekeriya GÖKŞENLİ (Üye)

1962, Kahramanmaraş doğumlu. İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden mezun olduktan sonra 1989 yılında Türkiye Elektrik Kurumu Genel Müdürlüğü Adana Müessese Müdürlüğü'nde avukat olarak göreve başladı. 1997 yılında Türkiye Elektrik Üretim ve İletim A.Ş.'de hukuk müşaviri olarak görev yaptı.

Yap-İşlet-Devret, İşletme Hakkı Devri projelerinde ve mobil santrallerin hizmete alınmasında çalıştı. 2003 yılında Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye 1.Hukuk Müşaviri oldu. 2004 yılından itibaren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nda önce Grup Başkanı ardından Hukuk Dairesi Başkanı olarak görev yaptı. Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) Hukuk Grubu Üyesi olan Gökşenli İngilizce biliyor.

4 Ocak 2008 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak görev yaptı. 20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak yeniden atanan Zekeriya Gökşenli, evli ve 4 çocuk babası.



İbrahim TAN (Üye)

Ankara Beypazarı'nda 25.03.1967 tarihinde doğdu. ODTÜ Gaziantep Mühendislik Fakültesi İnşaat Mühendisliği Bölümü'nden 1992 tarihinden mezun oldu.

İş yaşamına özel sektörde şantiye şefi olarak başladı. 1996-2005 tarihleri arasında Dumlupınar ve Osmangazi Üniversiteleri Fen Bilimleri Enstitüsü İnşaat Mühendisliği bölümlerinde Asistan, Öğretim Görevlisi olarak görev yaptı. Ardından Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü'nde İnşaat Emlak Daire Başkanı olarak görev yaptı. Birecik A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin ardından 2008 yılından itibaren BOTAŞ Genel Müdürlüğü'nde Yatırımlardan Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yaptı.

20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan İbrahim Tan, evli ve üç çocuk babası.

İÇİNDEKİLER

| | |
|---|-----------|
| BİRİNCİ BÖLÜM | 1 |
| 1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU | 2 |
| 1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları | 2 |
| 1.2. Kurumun Yapısı | 3 |
| 1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu | 3 |
| 1.2.2. Başkanlık | 6 |
| 1.2.3. Hizmet Birimleri | 6 |
| 1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi | 8 |
| İKİNCİ BÖLÜM | 9 |
| 2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ | 10 |
| 2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı | 10 |
| 2.1.1. Kanun | 10 |
| 2.1.2. Yönetmelikler | 11 |
| 2.1.3. Tebliğler | 15 |
| 2.1.4. Kurul Kararları | 16 |
| 2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı | 18 |
| 2.2.1. Kanun | 18 |
| 2.2.2. Yönetmelikler | 18 |
| 2.2.3. Tebliğler | 23 |
| 2.2.4. Kurul Kararları | 23 |
| 2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı | 30 |
| 2.3.1. Kanun | 30 |
| 2.3.2. Yönetmelikler | 30 |
| 2.3.3. Tebliğler | 32 |
| 2.3.4. Kurul Kararları | 33 |
| 2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı | 33 |
| 2.4.1. Kanun | 33 |
| 2.4.2. Yönetmelikler | 33 |
| 2.4.3. Tebliğler | 35 |
| 2.4.4. Kurul Kararları | 35 |
| 2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri | 36 |
| 2.5.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri | 36 |
| 2.5.2. Diğer Değişiklikler | 37 |



| | |
|---|-----------|
| 3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ..... | 38 |
| 3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri | 38 |
| 3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri | 38 |
| 3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri..... | 41 |
| 3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri..... | 42 |
| 3.2.1. Lisans İşlemleri..... | 42 |
| 3.2.2. Sertifika İşlemleri | 43 |
| 3.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri | 44 |
| 3.3.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler..... | 46 |
| 3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri..... | 46 |
| 3.4.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri | 46 |
| 4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ | 49 |
| 4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri..... | 49 |
| 4.1.1. İletim Tarifesi..... | 49 |
| 4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli..... | 50 |
| 4.1.1.2. İletim Ek Ücreti | 50 |
| 4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri..... | 50 |
| 4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli | 56 |
| 4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli..... | 56 |
| 4.1.2.3. Güvence Bedeli..... | 57 |
| 4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli | 57 |
| 4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi..... | 58 |
| 4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli..... | 58 |
| 4.1.5. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi | 58 |
| 4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı..... | 59 |
| 4.1.7. Lisans Bedelleri..... | 59 |
| 4.2. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri..... | 60 |
| 4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri..... | 60 |
| 4.2.2. Bağlantı Tarifeleri | 61 |
| 4.2.3. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri..... | 62 |
| 4.2.4. Depolama Tarifeleri..... | 62 |
| 4.2.5. Toptan Satış Tarifeleri | 62 |
| 4.2.6. Perakende Satış Tarifeleri..... | 62 |
| 4.2.7. Lisans Bedelleri..... | 64 |
| 4.3. Petrol Piyasası Tarifeleri | 64 |
| 4.3.1. Lisans Bedelleri..... | 66 |
| 4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar | 66 |
| 4.4.1. Lisans Bedelleri..... | 66 |

| | |
|--|-----------|
| 5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ | 67 |
| 5.1. Kurum Bünyesinde Yürütülen Bilişim Sistemleri Çalışmaları | 67 |
| 5.1.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) | 67 |
| 5.1.2. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS) | 68 |
| 5.1.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS) | 68 |
| 5.1.4. Kurum Web Sayfası | 68 |
| 5.1.5. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS) | 69 |
| 5.1.6. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS)) | 70 |
| 5.1.7. Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS) | 70 |
| 5.1.8. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP) | 70 |
| 5.1.9. Donanım ve Sistem Destek Çalışmaları | 70 |
| 5.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları | 71 |
| 5.2.1. Ulusal Marker | 71 |
| 5.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi | 72 |
| 5.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi | 72 |
| 5.2.4. Tüp Takip Otomasyon Sistemi | 73 |
| 6. DENETİM | 74 |
| 6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri | 74 |
| 6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri | 74 |
| 6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri | 74 |
| 6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri | 75 |
| 6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri | 75 |
| 6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri | 78 |
| 7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ | 80 |
| 8. HUKUK İŞLERİ | 81 |
| 8.1. Dava Takip İşlemleri | 81 |
| 8.2. Görüş Verme | 83 |
| 9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI | 85 |
| 9.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi | 85 |
| 9.2. Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi | 86 |
| 9.2.1. Bilgi Edinme/Şikâyet Sayısı ve Kanalları | 86 |
| 9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı | 87 |
| 9.2.3. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler | 88 |
| 9.2.4. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler | 89 |
| 9.2.5. LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler | 90 |
| 9.2.6. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler | 90 |
| 10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER | 91 |



| | |
|---|------------|
| 11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER | 92 |
| 11.1. Kurumsal İşbirlikleri | 92 |
| 11.2. Düzenleyici Yaklaşım Belgesi | 92 |
| 11.3. e-Devlet Entegrasyon Süreci | 92 |
| 11.4. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri | 92 |
| 12. DIŞ İLİŞKİLER | 94 |
| 12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler | 94 |
| 12.2. İkili İlişkiler | 95 |
| 12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler | 95 |
| 12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Konularda Yapılan Çalışmalar | 96 |
| 12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması | 96 |
| 13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ | 97 |
| 13.1. Kurum Personeli | 97 |
| 13.2. Eğitim Faaliyetleri..... | 100 |
| 13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri..... | 100 |
| 13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri..... | 102 |
| 14. MALİ BİLGİLER..... | 104 |
| 14.1. 2017 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları | 104 |
| 14.1.1. Gelir Bütçesi | 104 |
| 14.1.2. Gider Bütçesi | 105 |
| EKLER..... | 106 |

TABLolar LİSTESİ



| | |
|---|----|
| Tablo 1.1: 2017 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı | 4 |
| Tablo 1.2: 2013-2017 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı..... | 5 |
| Tablo 1.3: 2013-2017 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı | 5 |
| Tablo 2.1: Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi(2003-2018) | 16 |
| Tablo 2.2: Kaynak Tipine göre J Katsayısı | 18 |
| Tablo 2.3: Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri(2005-2017)..... | 24 |
| Tablo 2.4: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2017)..... | 25 |
| Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)..... | 39 |
| Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2017 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(MWe) 40 | |
| Tablo 3.3: Doğal Gaz Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet) | 42 |
| Tablo 3.4: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri | 43 |
| Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri(Adet)..... | 44 |
| Tablo 3.6: Petrol Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet) | 44 |
| Tablo 3.7: 2017 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri..... | 45 |
| Tablo 3.8: 2017 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri..... | 45 |
| Tablo 3.9: LPG Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet) | 46 |
| Tablo 3.10: 2017 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri | 47 |
| Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2018 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları..... | 49 |
| Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri | 49 |
| Tablo 4.3: Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri..... | 50 |
| Tablo 4.4: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları..... | 50 |
| Tablo 4.5: Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları | 51 |
| Tablo 4.6: Dağıtım Şirketlerinin 2017 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları | 52 |
| Tablo 4.7: Dağıtım Şirketlerinin 2018 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları .. | 53 |
| Tablo 4.8: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2018 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları..... | 53 |
| Tablo 4.9: 2016-2020 Yılları Yatırım Planlarının Onaylanmasına ve Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları | 54 |
| Tablo 4.10: 2015 Yılı Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerinin Onaylanmasına Dair Kurul Kararları | 55 |
| Tablo 4.11: 2017 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Cari Fiyatlarla-TL)..... | 55 |
| Tablo 4.12: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri..... | 56 |
| Tablo 4.13: Kesme-Bağlama Bedelleri | 57 |
| Tablo 4.14: Güvence Bedelleri..... | 57 |
| Tablo 4.15: Savaş Kontrol Bedeli..... | 57 |
| Tablo 4.16: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli..... | 57 |
| Tablo 4.17: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri) | 58 |
| Tablo 4.18: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Elektrik Dağıtım Şirketleri)..... | 58 |
| Tablo 4.19: EPIAŞ 2018 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı | 58 |



| | |
|---|-----|
| Tablo 4.20: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile Görevli Tedarik Şirketlerine yapılan satışlarda)..... | 59 |
| Tablo 4.21: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda)..... | 59 |
| Tablo 4.22: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları | 60 |
| Tablo 4.23: BOTAŞ'ın iletim hizmet bedeli üst sınırı..... | 60 |
| Tablo 4.24: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi yatırım tavanı..... | 61 |
| Tablo 4.25: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi gelir gereksinimi | 61 |
| Tablo 4.26: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri..... | 61 |
| Tablo 4.27: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri | 62 |
| Tablo 4.28: 2017-2021 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerine Yönelik Alınan Kurul Kararları | 63 |
| Tablo 5.1: Yıllar İtibariyle Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları | 71 |
| Tablo 6.1: 2015-2017 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı..... | 76 |
| Tablo 6.2: 2015-2017 Yılları Arasında Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması | 76 |
| Tablo 6.3: Petrol Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı | 77 |
| Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2016-2017 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.... | 77 |
| Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı | 77 |
| Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı..... | 78 |
| Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2016-2017 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı..... | 78 |
| Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı | 79 |
| Tablo 8.1: 2017 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı | 81 |
| Tablo 8.2: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı..... | 81 |
| Tablo 8.3: 2017 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı..... | 81 |
| Tablo 8.4: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı | 82 |
| Tablo 8.5: Yıllar İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı | 82 |
| Tablo 8.6: 31.12.2017 tarihi İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği Davaların Kesinleşme Durumu..... | 82 |
| Tablo 8.7: Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı | 83 |
| Tablo 8.8: Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sonuçlanan Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı | 83 |
| Tablo 8.9: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı | 84 |
| Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı | 84 |
| Tablo 11.1: 2017 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Piyasa Bazında Dağılımı | 92 |
| Tablo 13.1: 2017 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler | 97 |
| Tablo 13.2: 2017 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler..... | 98 |
| Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı..... | 99 |
| Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı..... | 100 |
| Tablo 13.5: 2017 Yılında Kurumun Eğitim Faaliyetleri İçin Harcanan Zaman ve Bütçe..... | 100 |
| Tablo 13.6: 2017 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri | 102 |
| Tablo 13.7: 2017 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri | 102 |
| Tablo 13.8: 2017 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri | 103 |
| Tablo 14.1: Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)..... | 104 |

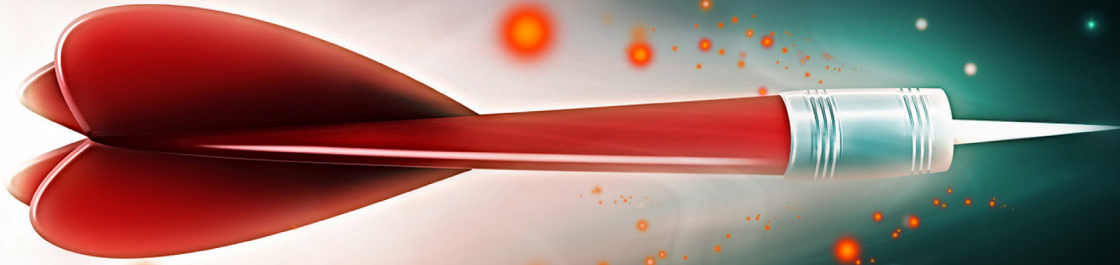
KISALTMALAR

| | |
|-----------------------|---|
| AB: | Avrupa Birliği |
| AG: | Alçak Gerilim |
| Bakanlık/ETKB: | Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı |
| BGYS: | Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi |
| BİMER: | Başbakanlık İletişim Merkezi |
| BOTAŞ: | Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi |
| CİMER: | Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi |
| CNG: | Sıkıştırılmış Doğal Gaz |
| EBİS: | Elektronik Bildirim Sistemi |
| EBYS: | Elektronik Belge Yönetim Sistemi |
| EGE-PAL: | Ege Üniversitesi - Petrol Araştırma Laboratuvarı |
| ENTSO-E: | Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri |
| EPARS: | Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi |
| EPIAŞ: | Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi |
| EPVYS: | Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi |
| ERRA: | Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği |
| ICER: | Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu |
| İNÖNÜ-PAL: | İnönü Üniversitesi - Petrol Araştırma Laboratuvarı |
| IPA: | AB-Türkiye Mali İşbirliği Katılım Öncesi Yardım Aracı |
| KEİ: | Karadeniz Ekonomik İşbirliği |
| KEP: | Kayıtlı Elektronik Posta |
| KTÜ-YUAM: | Karadeniz Teknik Üniversitesi - Yakıt Uygulama ve Araştırma Merkezi |
| Kurul: | Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu |
| Kurum/EPDK: | Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu |
| LNG: | Sıvılaştırılmış Doğal Gaz |
| LPG: | Sıvılaştırılmış Petrol Gazları |
| MEDREG: | Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği |
| OECD: | Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü |
| OG: | Orta Gerilim |
| OSB: | Organize Sanayi Bölgesi |
| RK: | Rekabet Kurumu |
| SOME: | Siber Olaylara Müdahale Ekibi |
| TBMM: | Türkiye Büyük Millet Meclisi |



| | |
|-----------------|---|
| TEİAŞ: | Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi |
| TETAŞ: | Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi |
| TÜBİTAK: | Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu |
| TÜPRAŞ: | Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. |
| UEA: | Uluslararası Enerji Ajansı |
| UGETAM: | İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi Ticaret A.Ş. |
| UM: | Ulusal Marker |

1. BÖLÜM GENEL BİLGİLER





1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

Bu bölümde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu(Kurum)'nun görev, yetki ve sorumlulukları ile Kurumun yapısı hakkında bilgiler yer almaktadır.

1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları

Kurum, 03/03/2001 tarihli ve 24335 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 4628 sayılı eski "Elektrik Piyasası Kanunu" ile "Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu" adı altında kurulmuş olup 02/05/2001 tarihli ve 24390 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 4646 sayılı "Doğal Gaz Piyasası Kanunu (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun)" ile "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu" (EPDK) adını almıştır.

4628 sayılı Kanunun adı, 30/03/2013 tarihli ve 28603 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 30'uncu maddesiyle "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun" olarak değiştirilmiştir.

Kurum, kamu tüzel kişiliğini haiz olup idari ve mali özerkliğe sahiptir. İlişkili olduğu Bakanlık, ETKB'dir.

Kurumun merkezi Ankara'dadır; taşra teşkilatı yoktur. Kurum, dağıtım bölgelerinde müşteri ilişkilerini sağlamak amacıyla irtibat büroları kurabilmektedir. Bu kapsamda İstanbul'da bir irtibat bürosu bulunmaktadır.

Kurum;

- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun,
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu,
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu,
- 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu,
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu

ile kendisine verilen görevleri yerine getirmekte ve yetkileri kullanmaktadır.

Anılan Kanunlar, elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG'nin; yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine tabi faaliyet gösterilebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir enerji piyasasının oluşturulmasını ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasını amaçlamaktadır.

Bu amacın yerine getirilmesinde Kurum;

- Elektrik piyasasında; tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetlerden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisansların verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; piyasa performanslarının izlenip, performans standartlarının oluşturulması; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; lisans sahibi tüzel kişilerin denetlenmesi; düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulanmasının sağlanması; piyasada Elektrik Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,
- Doğal gaz piyasasında; doğal gazın ithalatı, iletimi, dağıtımı, depolanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlere ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisans ve sertifikaların verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi, uygulanmasının sağlanması; lisans ve sertifika sahiplerinin, denetlenmesi,

düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulanmasının sağlanması; piyasada Doğal Gaz Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

- Petrol piyasasında; Petrol ile ilgili rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması amacıyla tesis kurulması, işletilmesi, akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetleri için lisans verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; lisans gerektiren faaliyet ve işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve üstlenilen yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel şartların belirlenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; tarifelerin onaylanması; piyasada oluşan fiyatların ve fiyat listelerinin takibi, piyasada Petrol Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,
 - Sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında; LPG dağıtımı, taşınması, otogaz bayilik faaliyetleri, depolanması, LPG tüpü imalatı, muayenesi, tamiri ve bakımı amacıyla tesis kurulması ve işletilmesi için lisans verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; lisans gerektiren faaliyet ve/veya işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve yükümlülükler, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel koşulların belirlenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; piyasa faaliyetlerine ilişkin gerekli yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılması; piyasada oluşan fiyatların takibi, piyasada Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,
- konularında yetkili ve sorumludur.

1.2. Kurumun Yapısı

Kurumun teşkilatı; Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Başkanlık ve Hizmet Birimlerinden oluşmaktadır.

1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum, görevlerini yerine getirirken yetkilerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (Kurul) vasıtasıyla kullanmaktadır. Kurumun temsil ve karar organı Kurul'dur. Kurul'un ilk üyeleri, 02/11/2001 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan 2001/3168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanmıştır. Atanan üyelerin 19/11/2001 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin etmesiyle Kurul göreve başlamıştır. Kurul; biri Başkan, biri İkinci Başkan olmak üzere yedi üyeden oluşmaktadır.

Kurul üyeleri; hukuk, siyasal bilgiler, idari bilimler, kamu yönetimi, iktisat, mühendislik, işletme ya da maliye dallarında eğitim veren en az dört yıllık yükseköğrenim kurumlarından mezun olmuş, kamu kurum ve kuruluşlarında ya da özel sektörde en az on yıl deneyim sahibi ve mesleğinde temayüz etmiş kişiler arasından Bakanlar Kurulu'nca atanmaktadır. Bakanlar Kurulu, atamayla birlikte Kurul Başkanını ve İkinci Başkanı görevlendirmektedir.

Kurul Başkan ve üyelerinin görev süresi altı yıldır. Kurul üyelerinin görev süreleri dolmadan görevlerine son verilemez. Ancak, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 6 ncı maddesindeki yasakları ihlal ettiği veya 4628 sayılı Kanun ile kendilerine verilen görevler ile ilgili olarak işlediği suçlardan dolayı haklarında mahkûmiyet kararı kesinleşen Kurul Başkanı ve üyeleri, 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu uyarınca devlet memuru olmak için aranan şartları kaybettikleri tespit edilen veya üç aydan fazla bir süre ile hastalık, kaza veya başka bir nedenle görevlerini yapamaz durumda olan veya görev süresinin kalan kısmında görevine devam edemeyeceği, üç aylık süre beklenmeksizin tam teşekküllü bir hastaneden alınacak heyet raporu ile tevsik edilen Kurul üyeleri, süreleri dolmadan Bakanlar Kurulu tarafından görevden alınır. Başkanlık veya üyelikler, görev süresi dolmadan herhangi bir sebeple boşaldığı takdirde, boşalan üyeliklere bir ay içinde atama yapılır. Görev süresi sona eren üyelerin tekrar seçilebilmesi mümkündür.

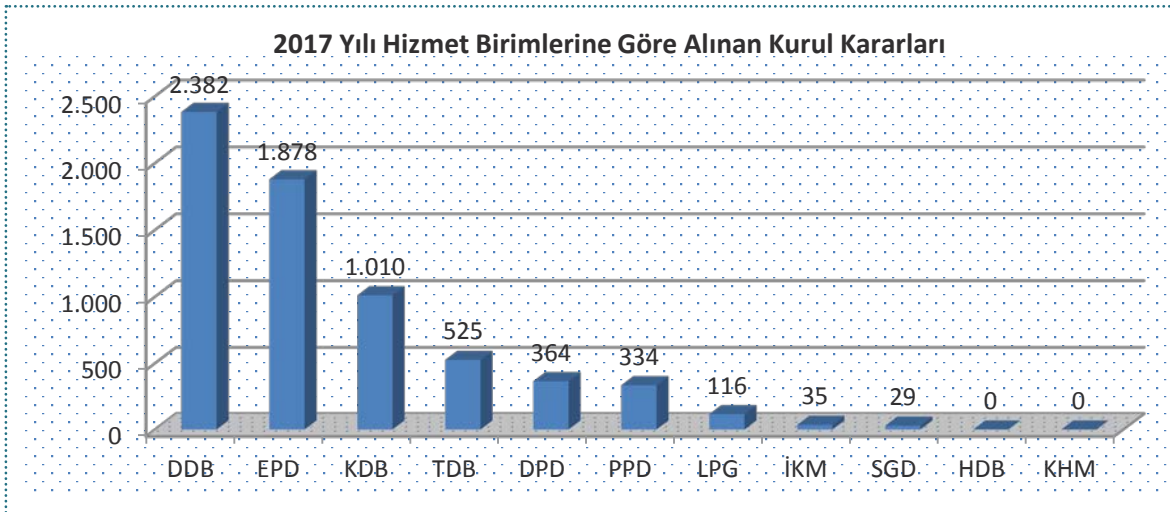


Kurul, haftada en az bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilir.

Kurul, salt çoğunlukla toplanır ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğunun oyuyla alır. Tablo 1.1'de 2017 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.2'de ise 2013-2017 yıllarında alınan, Kurul Kararlarının Kurum hizmet birimlerine göre dağılımına yer verilmektedir. Tablo 1.3'te görüldüğü üzere 2017 yılında Kurul, haftada yaklaşık ortalama 128 karar almıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının büyük çoğunluğu, denetim faaliyetleri ile ilgilidir. Diğer yandan 2017 yılında 54 adet Kurul toplantısı yapılmıştır. Dolayısıyla 2017 yılında Kurul, her toplantıda yaklaşık ortalama 124 karar almıştır.

Tablo 1.1: 2017 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

| Hizmet Biriminin Adı | Karar Sayısı | Oranı(%) |
|---|--------------|------------|
| Denetim Dairesi Başkanlığı(DDB) | 2.382 | 35,70 |
| Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı(EPD) | 1.878 | 28,14 |
| Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı(KDB) | 1.010 | 15,14 |
| Tarifeler Dairesi Başkanlığı(TDB) | 525 | 7,87 |
| Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı(DPD) | 364 | 5,45 |
| Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı(PPD) | 334 | 5,01 |
| LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı(LPG) | 116 | 1,74 |
| İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı(İKM) | 35 | 0,52 |
| Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı(SGD) | 29 | 0,43 |
| Hukuk Dairesi Başkanlığı(HDB) | 0 | 0 |
| Kurul Hizmetleri Müdürlüğü(KHM) | 0 | 0 |
| Toplam | 6.673 | 100 |



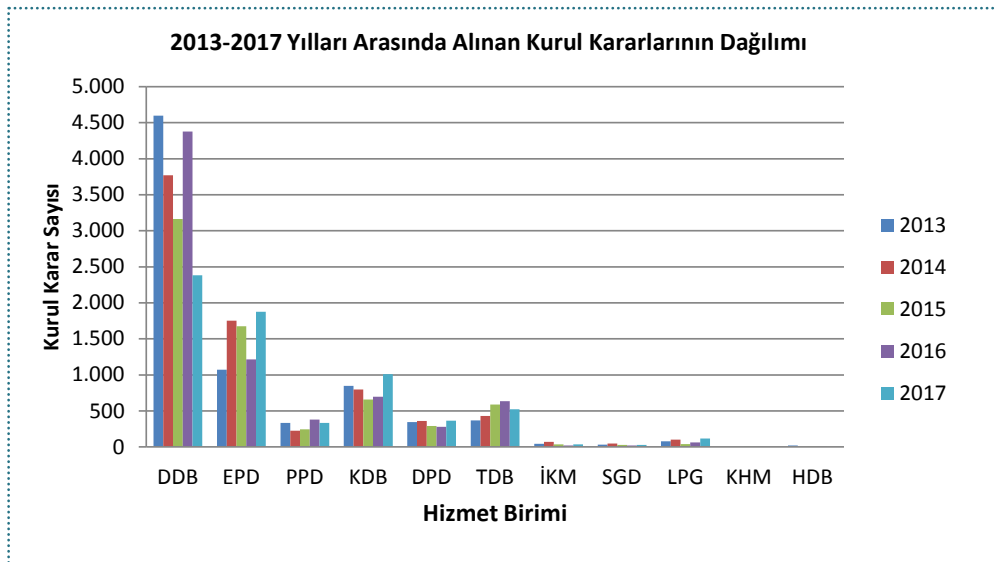
Tablo 1.2: 2013-2017 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

| Hizmet Biriminin Adı | 2013 | Payı (%) | 2014 | Payı (%) | 2015 | Payı (%) | 2016 | Payı (%) | 2017 | Payı (%) | Toplam | Payı % |
|----------------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|---------------|--------------|
| DDB | 4.598 | 59,33 | 3.769 | 49,86 | 3.163 | 47,01 | 4.377 | 56,90 | 2.382 | 35,70 | 18.289 | 50,24 |
| EPD | 1.074 | 13,86 | 1.753 | 23,19 | 1.676 | 24,91 | 1.214 | 15,78 | 1.878 | 28,14 | 7.595 | 20,86 |
| KDB | 848 | 10,94 | 800 | 10,58 | 658 | 9,78 | 698 | 9,07 | 1.010 | 15,14 | 4.014 | 11,03 |
| TDB | 369 | 4,76 | 429 | 5,68 | 588 | 8,74 | 637 | 8,28 | 525 | 7,87 | 2.548 | 7,00 |
| DPD | 347 | 4,48 | 360 | 4,76 | 293 | 4,35 | 280 | 3,64 | 364 | 5,45 | 1.644 | 4,52 |
| PPD | 335 | 4,32 | 225 | 2,98 | 245 | 3,64 | 381 | 4,95 | 334 | 5,01 | 1.520 | 4,18 |
| LPG | 79 | 1,02 | 103 | 1,36 | 39 | 0,58 | 63 | 0,82 | 116 | 1,74 | 400 | 1,10 |
| İKM | 44 | 0,57 | 72 | 0,95 | 35 | 0,52 | 20 | 0,26 | 35 | 0,52 | 206 | 0,57 |
| SGD | 34 | 0,44 | 48 | 0,64 | 28 | 0,42 | 21 | 0,27 | 29 | 0,43 | 160 | 0,44 |
| HDB | 22 | 0,28 | | 0,00 | 1 | 0,01 | 1 | 0,01 | 0 | 0,00 | 24 | 0,07 |
| KHM | | | | | 3 | 0,04 | 1 | 0,01 | 0 | 0,00 | 4 | 0,01 |
| Toplam | 7.750 | 100 | 7.559 | 100 | 6.729 | 100 | 7.693 | 100 | 6.673 | 100 | 36.404 | 100 |

Tablo 1.3: 2013-2017 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

| Yıllar | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 5 Yıllık Toplam/Ortalama Değerler |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| Toplam Karar Sayısı | 7.750 | 7.559 | 6.729 | 7.693 | 6.673 | 7.281 |
| Toplantı Sayısı | 69 | 59 | 65 | 56 | 54 | 61 |
| Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı | 112 | 128 | 104 | 137 | 124 | 121 |
| Haftalık Ortalama Karar Sayısı | 149 | 145 | 130 | 147 | 128 | 140 |

Yukarıdaki tablolarda görüldüğü üzere Kurul, 2013-2017 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 7281 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 121 Kurul Kararı; haftada ise ortalama 140 Kurul Kararı alınmıştır. Aynı dönemde alınan Kurul Kararlarının yaklaşık %50'si denetim; yaklaşık %21'i elektrik piyasası; yaklaşık %11'i ise kamulaştırma faaliyetleri ile ilgilidir.





Kurul'un idari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul Kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanununun bazı maddelerinde Kurul'a çeşitli görev ve yetkiler verilmiştir. Ayrıca Kurul'un görev ve yetkileri toplu bir şekilde 4628 sayılı Kanunun 5, 5/A, 5/B ve 5/C maddelerinde yer almaktadır.

1.2.2. Başkanlık

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da başkanıdır. Hizmet birimlerinin uyumlu, verimli, disiplinli ve düzenli biçimde çalışması, hizmet birimleri ile Kurul arasında organizasyon ve koordinasyon Başkan tarafından sağlanır. Başkan, Kurul Kararlarının gereğinin yerine getirilmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuoyuna bilgi verilmesi görevini de kapsar. Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınır. Kurul, uygun bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirebilir veya yetkilendirebilir.

İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın görevlerini ve yetkilerini üstlenir.

Başkana, Kurum Başkanlığına ilişkin görevlerinde yardımcı olmak üzere Kurul Kararıyla iki başkan yardımcısı atanabilir. Başkan yardımcıları, Başkan tarafından verilen görev ve talimatların yerine getirilmesinden ve ilgili hizmet birimleri arasında koordinasyonun sağlanmasından sorumludur.

Başkanlığın görev ve yetkileri, 4628 sayılı Kanunun 5'inci maddesinin onuncu fıkrasında tanımlanmıştır.

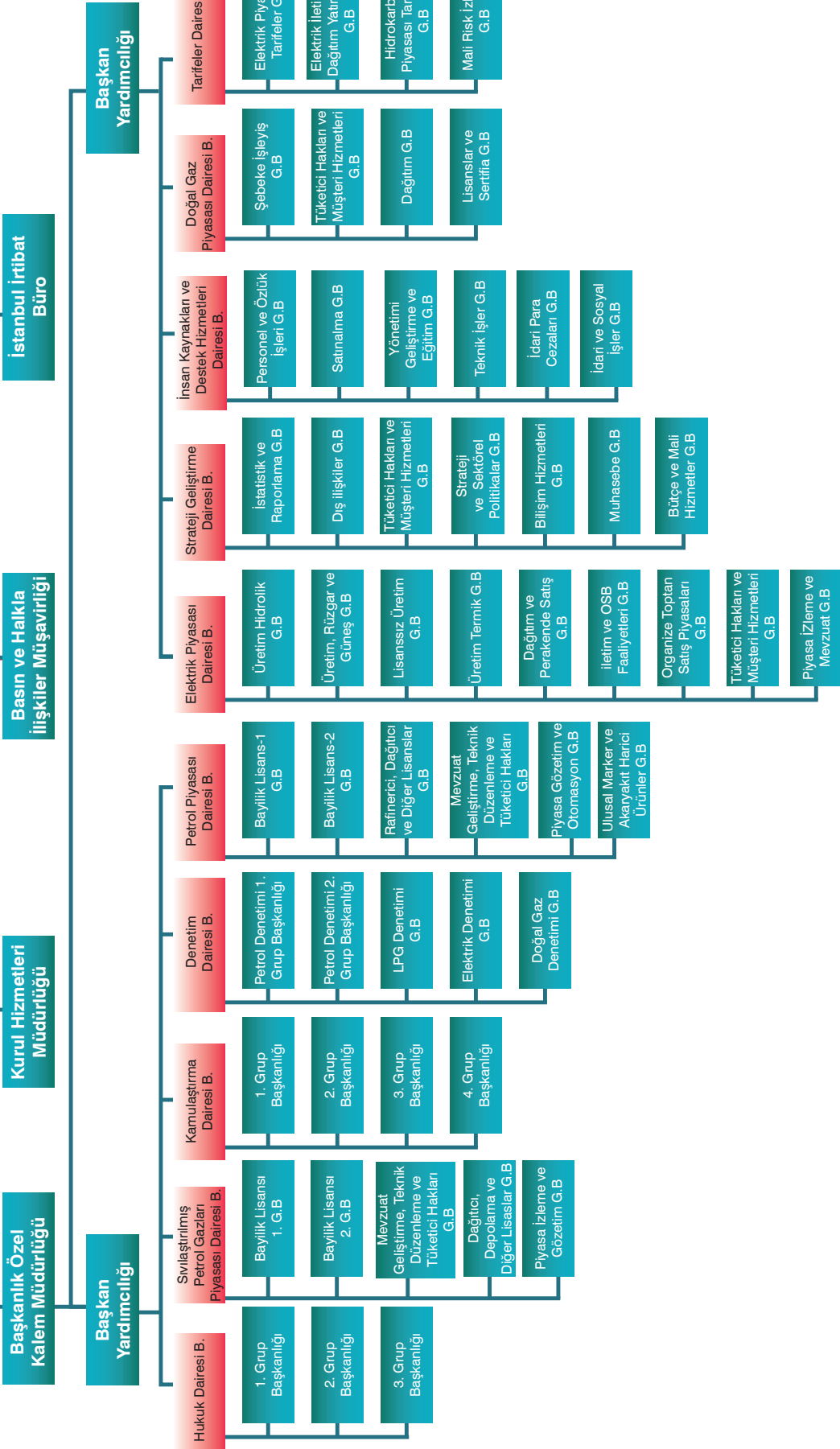
1.2.3. Hizmet Birimleri

Kurumun hizmet birimleri ile bunların görev ve sorumlulukları, kadro unvanları ve sayıları, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun ve 18/05/2014 tarihli ve 29004 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

4628 sayılı Kanunda tanımlandığı üzere Kurum hizmet birimleri şunlardır:

- a) Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı
- b) Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı
- c) Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı
- ç) Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı
- d) Tarifeler Dairesi Başkanlığı
- e) Denetim Dairesi Başkanlığı
- f) Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
- g) Hukuk Dairesi Başkanlığı
- ğ) Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı
- h) İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı
- i) Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
- j) Kurul Hizmetleri Müdürlüğü
- k) Başkanlık Özel Kalem Müdürlüğü

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı





1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi

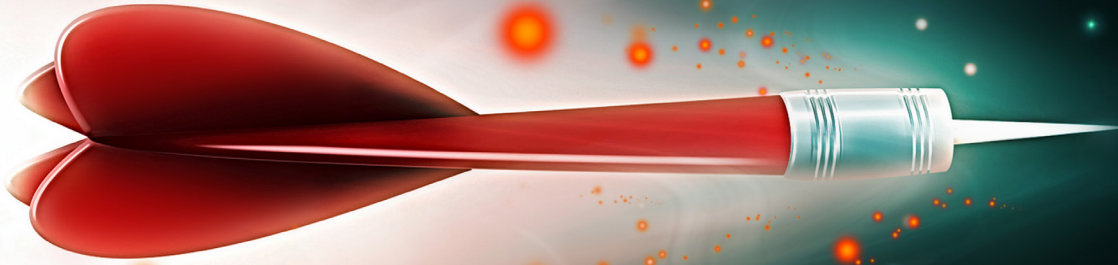
Kurum, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanununun sadece 3, 7, 8, 12, 15, 17, 18, 19, 25, 43, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 68 ve 76'ncı maddelerine tabidir. Bu çerçevede, 5018 sayılı Kanunun 68'inci maddesi uyarınca Kurumun dış denetimi Sayıştay tarafından yapılmaktadır.

Sayıştay tarafından yapılan harcama sonrası dış denetimin amacı, hesap verme sorumluluğu çerçevesinde, yönetimin mali faaliyet, karar ve işlemlerinin; kanunlara, kurumsal amaç, hedef ve planlara uygunluk yönünden incelenmesi ve sonuçlarının Türkiye Büyük Millet Meclisi'ne raporlanmasıdır.

Diğer yandan 17/08/2011 ve28028 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 649 sayılı Kanun Hükmünde Kararnenin 45'inci maddesi ile değişik 3046 sayılı Kanunun 19/A maddesine göre Bakan, Kurumun her türlü faaliyet ve işlemlerini denetlemeye yetkilidir.

Ayrıca başvuru veya talep olması durumunda Kurum, Devlet Denetleme Kurumu ve Başbakanlık Teftiş Kurulu tarafından da denetlenebilmektedir.

2. BÖLÜM FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİLER





2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) piyasalarına ilişkin 2017 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

2017 yılı içerisinde, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır;

- 27/05/2017 tarihli ve 30078 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18/05/2017 tarihli ve 7020 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda ve Bir Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 17 nci maddesi ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun "TETAŞ'ın hak ve yükümlülükleri" başlıklı 27 nci maddesinin birinci fıkrasının ikinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Elektrik enerjisi mübadele, ithalat ve ihracat anlaşmaları ile mevcut imtiyaz ve uygulama sözleşmeleri kapsamında enerji alış ve satış anlaşmaları imzalayabilir."

Aynı Kanunun 18 inci maddesi ile 6446 sayılı Kanuna aşağıdaki geçici madde eklenmiştir:

"Üretime geçememiş önlisans veya lisanslara ilişkin işlemler

GEÇİCİ MADDE 21 – (1) Mevcut üretim veya otoprodüktör önlisanslarını, lisanslarını ya da lisans başvurularını sonlandırmak isteyen tüzel kişilerin bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihi takip eden iki ay içerisinde Kuruma başvuruları hâlinde önlisansları, lisansları veya lisans başvuruları sonlandırılarak teminatları iade edilir."

- 28/7/2017 tarihli ve 30137 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 5/6/2017 tarihli ve 2017/10451 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı Eki Karar ile 6446 sayılı Kanunun Geçici 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan süreler 31/12/2025 tarihine kadar uzatılmıştır. Söz konusu fıkra ile 6446 sayılı Kanunun yayımı tarihi itibarıyla işletmede olanlar dâhil 31/12/2025 tarihine kadar işletmeye girecek olan 5346 sayılı Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri ile 6446 sayılı Kanunun yayımı tarihinden itibaren 31/12/2025 tarihine kadar işletmeye girecek olan Bakanlık tarafından düzenlenen bir maden işletme ruhsatı ve izni kapsamında 3213 sayılı Kanunun 2 nci maddesinin IV. Grup (b) bendinde yer alan madenlerin girdi olarak kullanıldığı elektrik üretim tesislerinden, ulaşım yollarından ve lisanslarında belirtilen sisteme bağlantı noktasına kadarki TEİAŞ ve dağıtım şirketlerine devredilecek olanlar da dâhil enerji nakil hatlarından, ilgili kurum tarafından verilmiş izin tarihinden itibaren yatırım ve işletme dönemlerinin ilk on yılında izin, kira, irtifak hakkı ve kullanma izni bedellerine %85 indirim uygulanacağı düzenlenmiştir.
- 01/07/2017 tarih ve 30111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18/06/2017 tarih ve 7033 sayılı Sanayinin Geliştirilmesi ve Üretimin Desteklenmesi Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 87 nci maddesi ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun** 13 üncü maddesine ek fıkra eklenmiştir. Söz konusu fıkra aşağıdaki gibidir;

"(7) İslah komisyonunun belirlediği ıslah şartlarını yerine getiren ve Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından tüzel kişilik verilen organize sanayi bölgeleri, buldukları bölgelerdeki işletme hakkı devir sözleşmesi süresi sona erene kadar dağıtım lisansı başvurusunda bulunamazlar. İslahattan dönüşen organize sanayi bölgeleri tarafından tesis edilen ve bedelsiz olarak veya sembolik bedelle devredilen dağıtım tesislerinin mülkiyeti, işletme hakkı devir sözleşmesi süresi sonunda ilgili organize sanayi bölgesine bedelsiz veya sembolik bedelle devredilir."

- 05/12/2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/11/2017 tarihli ve 7061 sayılı **Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun**;

-112 nci maddesi ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun** "Yaptırımlar ve Yaptırımların Uygulanmasında Usul" başlıklı 16 ncı maddesinin yedinci fıkrasından sonra gelmek üzere "(8) Elektrik dağıtım şirketlerinin denetimleri haricinde de genel aydınlatma kapsamında tespit edilen yanmayan, yerinde olmayan armatür ve/veya direklere ilişkin eksiklerin giderilmesine ilişkin süre verilir. Belirlenen sürelerde eksikliklerin giderilmemesi durumunun tespiti ile belirlenen her bir direk veya armatür için Bakanlığın Kurula bildirmesini müteakip Kurul tarafından beş yüz Türk lirası idari para cezası verilir. Tespit edilen eksikliklerin giderilmesine ilişkin verilecek süreler ve eksikliklerin tespit esasları yönetmelikle belirlenir. Bu Kanuna göre verilen idari para cezaları tebliğinden itibaren bir ay içinde ödenir." şeklinde fıkra eklenmiştir.

-113 üncü maddesi ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun** "Genel Aydınlatma" başlıklı Geçici 6 ncı maddesinin birinci fıkrasının ikinci cümlesinde yer alan "iki yıla kadar" ibaresi "beş yıla kadar" şeklinde değiştirilmiştir.

2.1.2. Yönetmelikler

2017 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 31/05/2017 tarihli ve 30082 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliği'nde** kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişikliklerle yönetmeliğin kapsamı genişletilmiştir. Ayrıca "çerçeve anlaşma", "dave-tiye usulü ihale", "doğrudan temin", "ihale", "ihale dokümanı" ve "ihale dosyası" tanımı değiştirilmiş, kısa liste, çerçeve anlaşma alım sözleşmesi, yaklaşık maliyet ve yüklenici tanımları eklenmiştir. Yönetmeliğin "temel ilkeler" başlıklı ikinci bölümünde yer alan tüm maddeler değiştirilmiş, "yayımlar" başlıklı 10 uncu madde ile "geçici madde 1"de değişiklikler yapılmıştır.
- 13/05/2017 tarihli ve 30065 sayılı Resmi Gazetede **Rüzgar ve Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisi Kurmak Üzere Yapılan Önlisans Başvurularına İlişkin Yarışma Yönetmeliği** yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yönetmelikte, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde, rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılan önlisans başvurularından aynı bağlantı bölgesine bağlanmak için ilan edilen kapasiteden fazla başvuru bulunması halinde ve/veya aynı sahaya birden fazla başvuru bulunması halinde, başvurular arasından ilan edilen kapasite kadar sisteme bağlanacak olanları belirlemek için TEİAŞ tarafından, 5346 sayılı Kanunun eki (I) sayılı cetvelde yer alan fiyatlar üzerinden en düşük fiyatın teklif edilmesi esasına göre yapılacak yarışmaya ilişkin usul ve esaslar ile yarışmaya katılacak tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri düzenlenmiştir.
- 01/06/2017 tarihli ve 30083 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nde** kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklik ile tanımlarda değişiklik ve eklemeler yapılmıştır. Ayrıca üretim tesisleri için verilen bağlantı görüşleri, bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları, anlaşma gücü, bağlantı başvurusu, bağlantı görüşü, bağlantı hattı, bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları, sisteme bağlantı yapılması, anlaşma gücü, dağıtım varlıkları, ödeme prosedürü, tadilat, mücbir sebepler, üretim tesisinin bağlantısını sağlayan hatların dağıtım şirketine devri, milli güvenliği ilgilendiren kurum ve kuruluşların mülkiyetinde bulunan tesisler, kullanıcı tarafından tesis edilen iletim ve dağıtım varlıklarına ilişkin metodoloji,



dağıtım varlıklarının mahsup yöntemiyle geri ödenmesi, anlaşma gücü revizyonu, iletim sistemi kullanıcıları durumundaki OG seviyesinden bağlı üretim tesislerinin bağlantısını sağlayan hatlar, işletme hizmet protokolünün Kuruma sunulması başlıklı maddelerde değişiklik yapılmıştır.

- 24/02/2017 tarihli ve 29989 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanlarının (YEKA) desteklenmesine yönelik olarak uyumlaştırma amaçlı kapsamlı değişiklikler yapılmıştır.
- 09/06/2017 tarihli ve 30091 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır. 6446 sayılı Kanunla TETAŞ'a tanınan elektrik enerjisi mübadele, ithalat ve ihracat anlaşmaları kapsamında enerji alış ve satış anlaşmaları imzalayabilme hakkı Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğine aktarılmış ve YEKA için verilen üretim lisansının süresinin, YEKA Yönetmeliği çerçevesinde belirlenen süre ile sınırlı olacağı hükmü getirilmiştir.
- 15/12/2017 tarihli ve 30271 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklikler yapılmıştır. *Bu çerçevede;*
 - Veri işleme ve bilgi işlem sistemleri ile ilgili olarak daha esnek bir düzenleme yapılmıştır. Üretim tesisinin kısmi işletmedeki kısmının tesis tamamlanma süresinin uzatılmasına ilişkin tadillerde lisans alma bedeli hesaplamasında dikkate alınmaması hususu getirilmiştir.
 - Elektrik piyasasında hukuki ayrıştırma konusu belirli bir olgunluğa ulaşmış olup periyodik olarak her yıl raporlama yapılmasına gerek kalmadığı düşünüldüğünden ve sadece ihtiyaç duyulması halinde şirketlerden bilgi talep edilecek şekilde izleme yapılabilmesi amacıyla gerekli düzenleme yapılmıştır.
 - Eşler ile birinci derecede kan hısımlığı bulunanlar arasındaki pay devirlerine ve Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yönetimine el konulan önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında gerçekleşen değişikliklere ilişkin istisna getirilmesi amacıyla düzenleme yapılmıştır.
 - Yönetmeliğin "Pay devirleri" başlıklı 57 nci maddesinin ikinci fıkrasına, pay devrinin tamamlanması sonrasında Kuruma yapılan bildirimle ilişkin bir süre belirlenmesi amacıyla ilgili bölümlere "Pay devrinin tamamlanma tarihinden itibaren 3 (üç) ay içerisinde lisans tadil talebinde bulunulması zorunludur." ibaresi eklenmiştir.
 - » Aynı maddeye yabancı ortaklıklar dolayısıyla lisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında oluşan değişiklikler çerçevesinde en geç 1 yıl içerisinde Kuruma bilgi verilmesi ve gerekmesi halinde lisans tadil talebinde bulunulması konularında aşağıdaki gibi yeni bir fıkra eklenmiştir.
 - » "Tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişiler hariç olmak üzere, lisans sahibi bir tüzel kişinin yurtdışında yerleşik tüzel kişi ortağının ortaklık yapısındaki değişikliklerden kaynaklanan dolaylı ortaklık yapısı değişikliği ile söz konusu yurtdışında yerleşik tüzel kişi vasıtasıyla ilgili lisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrolün değişikliğine neden olan veya bu sonucu doğuran işlemler için en geç bir yıl içerisinde Kuruma bilgi verilmesi ve bu değişiklikler için gerekmesi halinde bilgi verildiği tarihten itibaren 6 (altı) ay içerisinde lisans tadil talebinde bulunulması zorunludur."

- 14/01/2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde** değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler “Serbest tüketicilere ilişkin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait tedarikçi değiştirme süreçleri” başlıklı 30/A maddesi, “Serbest tüketici veri tabanı” başlıklı 30/B maddesi ve “Serbest tüketici portalı” başlıklı 30/C maddesine ilişkindir.
- 16/05/2017 tarihli ve 30068 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler “Piyasa katılımcılarının kayıt zorunluluğu” başlıklı 17 nci maddesi, “Avans ödemelerinin yapılmaması” başlıklı 132/D maddesi ve “Fatura ödemelerinin yapılmaması” başlıklı 132/E maddesine ilişkindir.
- 22/04/2017 tarihli ve 30046 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde** kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişikliklerin temel sebepleri TEİAŞ’ın talepleri ve Primer Frekans katılım oranında yapılan değişikliklerdir. Söz konusu sebeplere dayanılarak Yönetmeliğin;
 - “İletim sistemi gerilim dalga şekli kalitesi” başlıklı 9 uncu maddesi
 - “Gerilim salınımları ve fliker” başlıklı 11 inci maddesi
 - “Faz dengesizliği” başlıklı 12 nci maddesi
 - “Akım harmonikleri” başlıklı 13 üncü maddesi
 - “Tesis ve teçhizata ilişkin teknik kriterler” başlıklı 17 nci maddesi
 - “Üretim şalt tesisleri tasarım ve bağlantı esasları” başlıklı 19 uncu maddesi
 - “Üretim tesislerinin tasarım ve performans esasları” başlıklı 20 nci maddesi
 - “Jeneratör kontrol düzenekleri” başlıklı 21 inci maddesi
 - “Veri iletişim sistemi” başlıklı 29 uncu maddesi
 - “Üretim kapasite projeksiyonu ve kısa dönem elektrik enerjisi arz talep projeksiyonu” başlıklı 42 nci maddesi
 - “Numaralandırma ve isimlendirmenin esasları” başlıklı 94 üncü maddesi
 - “Primer frekans kontrolü” başlıklı 105 inci maddesi
 - “Reaktif güç kontrolü” başlıklı 109 uncu maddesi
 - “Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesislerinin şebeke bağlantı kriterleri” başlıklı Geçici Madde 4
 - “Reaktif güç kontrolüne ilişkin güç değerleri” başlıklı Geçici Madde 5

Ve Yönetmeliğin sonunda yer alan Ek-7, 18, 19, 20, 21, 22 değiştirilerek, Ek 24 eklenmiştir.
- 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Şebeke Yönetmeliği’nde** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler çerçevesinde yönetmeliğe; “Anlık talep kontrolü, reaktif güç kontrolü, otu-



ran sistemin toparlanması veya bölgesel kapasite kiralama hizmeti sunacak tesisler için hizmeti sunacak gerçek/tüzel kişiler ile TEİAŞ arasında Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümlerine göre ilgili yan hizmet anlaşması imzalanır." ile "Yeni devreye girecek üretim tesisleri için, üretim tesisi sahibi tüzel kişiler, reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasını yan hizmeti sunmaya başlamadan önce ve geçici kabul tarihinden itibaren 90 gün içinde TEİAŞ'a sunar." hükümleri eklenmiştir.

- 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik bekleme yedeği hizmeti ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği düzenlemelerine ilişkindir.
- 15/05/2017 tarihli ve 30067 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliği'nde** değişiklikler yapılmıştır.
- 11/05/2017 tarihli ve 30063 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliği'nde** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler Yönetmeliğin başlığı ile beraber değişen "Teknik kalitenin ölçülmesi ve sonuçların Kuruma sunulması" başlıklı 24 üncü maddesi, yine başlığı ile beraber değişen "Genel kalite raporu" başlıklı 27 nci maddesine ilişkindir. Ayrıca yönetmeliğe "2017 yılına ilişkin uygulamalar" başlıklı Geçici Madde 12 eklenmiştir.
- 04/01/2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik'te** kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler Yönetmeliğin "Tanımlar" başlıklı 4 üncü maddesi, "Denetimlerin yürütülmesi" başlıklı 6 ncı maddesi ile "Ön Araştırma ve Soruşturmalara İlişkin Usul ve Esaslar" başlıklı Üçüncü Bölümüne ilişkindir.
- 23/02/2017 tarihli ve 29988 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin** "YEK destekleme mekanizması" başlıklı 4 üncü maddesine "Kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki YEK Destekleme Mekanizmasına tabi olan üretim tesisinin 24/11/1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri çerçevesinde özelleştirilmesi halinde; özelleştirme sonrasında söz konusu üretim tesisine ilişkin YEK Destekleme Mekanizması kapsamındaki hak ve yükümlülükler, özelleştirme yoluyla üretim tesisini devralan tüzel kişinin üretim lisansı alması kaydıyla, devralan ilgili tüzel kişi nam ve hesabına ilgili takvim yılının sonuna kadar devam eder." şeklinde fıkra eklenmiştir.
- **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliği'nde** 11/05/2017 tarihli ve 30063 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan değişiklikle, Yönetmeliğin "Tanımlar" başlıklı 4 üncü maddesinde, "Ödeme yükümlülüğü tutarının hesaplanması" başlıklı 14 üncü maddesinde, "YEKDEM portföy gelirin hesaplanması ve paylaşılması" başlıklı 15, "YEKDEM bedellerinin hesaplanması" başlıklı 18 inci maddesinde değişiklikler yapılmıştır. Yönetmelikten hibrit tesislere ilişkin yapılan düzenlemeler çıkarılmıştır. Yönetmeliğin Geçici 2 nci maddesi değiştirilmiş ve Geçici madde 3 eklenmiştir.

- 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan amacı elektrik piyasasında yan hizmetler kapsamında sunulan hizmetlerin tedarik edilmesine ilişkin ticari usul ve esasları belirlemek olan **Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği** 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmek üzere yayımlanmıştır.

2.1.3. Tebliğler

2017 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 15/05/2017 tarihli ve 30067 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ" ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğde** değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklik "*ihtiyaç fazlası enerji miktarının tespit edilmesi*" ve "*ihtiyaç fazlası enerji miktarının satın alınması*" başlıklı maddelere ilişkindir.
- 05/01/2017 tarihli ve 29939 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ" ile **Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler "*tanımlar*", "*perakende satış fiyatının kapsamı ve unsurları*", "*düzenlemeye esas işletme giderinin unsurları*", "*yükümlenilen tutara ilişkin veri ve hesaplamalar*", ve "*enerji tedarik maliyetinin kapsamı*" başlıklı maddelere ilişkindir.
- 05/01/2017 tarihli ve 29939 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ" ile **Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde** değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler "*tanımlar*", "*dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller*", "*sistem işletim gelir gereksinimi hesaplamaları*", "*düzenlemeye esas işletme giderinin esasları*", "*yatırım tavanının eksik veya fazla gerçekleşmesi*", "*varlık satış gelirleri*", "*talep, kayıp, kalite hedefleri ve verimlilik parametrelerine ilişkin verilerin sunulması*", "*sistem işletim gelir tavanının (SGT) hesaplanması*", "*düzeltilmeye esas işletim gelir tavanı*", "*diğer gelirlerin kapsamı*" ve "*kayıp enerji gelir tavanı ve düzeltme bileşeni*" başlıklı maddelere ilişkindir.
- 18/10/2017 tarihli ve 30214 sayılı Resmi Gazetede **Elektrik Piyasasında Dağıtım Bağlantı Bedellerinin Belirlenmesi Hakkında Tebliğ** yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Tebliğin amacı, dağıtım bağlantı tarifeleri kapsamındaki bağlantı bedellerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.
- 15/12/2017 tarihli ve 30271 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ ile **Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde** değişiklikler yapılarak yayımı ile yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklikler "*tanımlar*", "*perakende satış fiyatının kapsamı ve unsurları*", "*düzenlemeye esas işletme giderinin unsurları*", "*yükümlenilen tutara ilişkin veri ve hesaplamalar*", ve "*enerji tedarik maliyetinin kapsamı*" başlıklı maddelere ilişkindir.
- 16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ" ile **Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde** değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler "*tanımlar*", "*dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller*", "*sistem işletim gelir gereksinimi hesaplamaları*", "*düzenlemeye esas işletme gideri hesaplamaları*", "*yatırım tavanına ilişkin veri ve hesaplamalar*", "*sistem işletim gelir tavanının (SGT) hesaplanması*", "*hizmet kalitesi ve performans teşviki*", "*düzeltilmeye esas işletim gelir tavanı*", "*diğer gelirlerin kapsamı*", "*kayıp enerji gelir tavanı ve düzeltme bileşeni*", "*2018 yılı dağıtım*"



gelir tavanı hesaplamaları” ve “2018, 2019 ve 2020 yılları kalite faktörü uygulaması” başlıklı maddelere ilişkindir.

- 21/12/2017 tarihli ve 30277 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı maddesi uyarınca 2018 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.1.4. Kurul Kararları

2017 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 29/12/2017 tarihli ve 30285 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 30/11/2017 tarihli ve 7474 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 25 inci maddesi hükümleri uyarınca 2018 yılı için serbest tüketici limitinin 2.000 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir. Bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı ise %92,6 olarak hesaplanmıştır.

Yıllar itibarıyla elektrik piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 2.1’de yer almaktadır.

Tablo 2.1: Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi(2003-2018)

| Uygulanan Yıl | Serbest Tüketici Limiti (kWh) | Teorik Piyasa Açıklık Oranı (%) |
|---------------|-------------------------------|---------------------------------|
| 2003 | 9.000.000 | - |
| 2004 | 7.800.000 | 27,8 |
| 2005 | 7.700.000 | 30 |
| 2006 | 6.000.000 | 32 |
| 2007 | 3.000.000 | 38,6 |
| 2008 | 1.200.000 | 41 |
| 2009 | 480.000 | 49,2 |
| 2010 | 100.000 | 63,3 |
| 2011 | 30.000 | 78 |
| 2012 | 25.000 | 83 |
| 2013 | 5.000 | 84 |
| 2014 | 4.500 | 85 |
| 2015 | 4.000 | 85,04 |
| 2016 | 3.600 | 85,8 |
| 2017 | 2.400 | 90 |
| 2018 | 2.000 | 92,6 |

06/01/2017 tarihli ve 29940 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 05/01/2017 tarihli ve 6851 sayılı Kurul Kararı ile “Gün Öncesi Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Karar ile Gün Öncesi Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar’ın geçici 1 inci maddesine “(3) 06/01/2017 ile 01/03/2017 tarihleri arasında ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 500 TL/MWh olarak uygulanır. Belirtilen tarihler arasında bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.” şeklinde fıkra eklenmiş ve bu fıkra 06/01/2017 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

- 09/03/2017 tarihli ve 6956-32 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 12 nci maddesinin yedinci fıkrası çerçevesinde rüzgar enerjisine dayalı açıklanan kapasitenin tamamı için rüzgar enerjisine dayalı önlisans başvurularının alınacağı tarihler belirlenmiştir.¹
- 28/04/2017 tarihli ve 30051 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20/04/2017 tarihli ve 7042-5 sayılı Kurul Kararı ile Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Karar kabul edilerek yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir. Kurul Kararı ile blok tekliflerin yapısı ve içeriğine ilişkin değişiklik yapılmıştır.
- 28/04/2017 tarihli ve 30051 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20/04/2017 tarihli ve 7042-6 sayılı Kurul Kararı ile 28/05/2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/05/2016 tarihli ve 6282-3 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Teminat Usul ve Esaslarında kapsamlı değişiklikler yapılmıştır.
- 24/06/2017 tarihli ve 30106 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7150-1 sayılı Kurul Kararı ile lisanssız üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisinde usulsüz elektrik kullanıldığı tespit edilen projelere ilişkin karar alınmıştır.
- 24/06/2017 tarihli ve 30106 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7150-2 sayılı Kurul Kararı ile lisanssız üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisinde borca bağlı elektriği kesilen ve/veya perakende satış sözleşmesi sonlandırılan projelere ilişkin karar alınmıştır.
- 24/06/2017 tarihli ve 30106 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7150-3,4,5 sayılı Kurul Kararları ile Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında olan 23/03/2016 tarihinden önce Bağlantı Anlaşmasına Çağrı Mektubu almaya hak kazanıldığı İlgili Şebeke İşletmecisinin internet sayfasında ilan edilen ve Bağlantı Anlaşmasına Çağrı Mektubunda yer alan kurulu gücünün azalması ve artması durumlarına göre değişik kararlar verilmiştir.
- 26/08/2017 tarihli ve 30166 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 24/08/2017 tarihli ve 7262-3 sayılı Kurul Kararı ile Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında olan ve Bağlantı Anlaşmasına Çağrı Mektubunda yer alan kurulu gücün ve 1 MW'ın üzerinde ve geçici kabulü tamamlanarak işletmeye geçen üretim tesislerine ilişkin olarak karar alınmıştır.
- 09/11/2017 tarihli ve 30235 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 02/11/2017 tarihli ve 7422 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Dağıtım Lisansı Sahiplerinin Bilişim Sistemlerine Kurumun Uzaktan Erişiminin Sağlanmasına İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek yayımı ile yürürlüğe girmiştir.
- 14/11/2017 tarihli ve 30240 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 09/11/2017 tarihli ve 7428-13 sayılı Kurul Kararı ile 15/11/2010 tarihli ve 27760 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03/11/2010 tarihli ve 2861 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan Elektrik Piyasasında Dağıtım Bağlantı Bedelleri ile Uygulamaya İlişkin Usul ve Esaslar yürürlükten kaldırılmıştır.
- 20/12/2017 tarihli ve 30276 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7522-1 sayılı Kurul Kararıyla; Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 15 inci ve 18 inci maddelerinde lisanslı üretim tesisleri için daha önce tüm kaynaklar için 0,98 olarak tanımlanmış tolerans katsayısının, farklı kaynak tipindeki tesisler için 01/01/2018 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer aldığı şekliyle uygulanmasına karar verilmiştir:

1- 24/03/2018 tarihli ve 30370 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 14/03/2018 tarih ve 7738-7 sayılı Kurul Kararı ile rüzgar enerjisine dayalı önlisans başvurularının 6, 7, 8, 9 ve 10 Nisan 2020 tarihleri arasında alınmasına karar verilmiştir.



Tablo 2.2: Kaynak Tipine göre J Katsayısı

| Kaynak Tipi | J Katsayısı |
|-------------|-------------|
| Kanal Tipi | 0,98 |
| Rezervuarlı | 1 |
| Rüzgâr | 0,97 |
| Jeotermal | 0,995 |
| Biyokütle | 0,99 |
| Güneş | 0,98 |

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7531 sayılı Kurul Kararı ile elektrik dağıtım şirketlerinin sistem işletim gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınacak kalite faktörünün hesaplanmasına ilişkin usul ve esasların belirlenmesi amacını taşıyan Kalite Faktörü Uygulamasına ilişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek yayımı ile yürürlüğe girmiştir.

- 30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7533-1 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği uyarınca bir kullanıcının mülkiyetinde bulunan elektrik tesislerinden Yönetmeliğin 37 nci maddesinin birinci fıkrası kapsamında yer alanların elektrik dağıtım şirketlerince devralınmasına ilişkin usul ve esasları belirleme amacı taşıyan Kullanıcı Mülkiyetindeki Elektrik Tesislerinin Elektrik Dağıtım Şirketlerince Devralınmasına Dair Usul ve Esaslar kabul edilerek yayımı ile yürürlüğe girmiştir.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7557 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında 2018 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkarma bedellerine ilişkin karar alınmıştır.

2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.2.1. Kanun

2017 yılı içerisinde, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır;

- 01/07/2017 tarihli ve 30111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Sanayinin Geliştirilmesi ve Üretim Desteklenmesi Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 61 inci maddesi ile 4646 sayılı **Doğal Gaz Piyasası Kanununun** 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendine aşağıdaki (7) numaralı alt bent eklenmiştir:

“7) Doğal gaz dağıtım şirketleri, organize sanayi bölgelerinin talebi ve muvafakati ile organize sanayi bölgeleri için şebeke ve bağlantı hattı yatırımları yaparak organize sanayi bölgelerinde dağıtım faaliyeti gerçekleştirebilir. Bu faaliyetlerin hangi koşullarda yapılabileceğine ilişkin usul ve esaslar, Bakanlık ile Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığının görüşleri alınarak Kurul tarafından belirlenir. Dağıtım şirketlerinin belirlenen usul ve esaslara uygun olarak yapacakları yatırımlar ve işletme giderleri tarifelerinde dikkate alınır.”

2.2.2. Yönetmelikler

2017 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 09/06/2017 tarihli ve 30091 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Doğal Gaz Piyasası Dağı-**

tım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nde kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler çerçevesinde;

- *“Tanımlar” başlıklı 4 üncü maddede yer alan abone bağlantı bedeli ve ön ödemeli sayaç tanımlarında değişiklik yapılmıştır.*
- *“Teminat olarak kabul edilecek değerler” başlıklı 14 üncü maddede ABD Doları olarak yer alan ifade Türk Lirası olarak değiştirilmiştir.*
- *“Yatırımın kontrolü, işletmeye alınması ve kabulü” başlıklı 18 inci maddeye “Dağıtım şirketlerinin hizmet alacağı yapım kontrol firmalarının belirlenmesi, değiştirilmesi, sözleşmelerde yer alacak asgari hükümler ve kontrollük faaliyetlerinin yürütülmesine ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir.” şeklinde ilave yapılmıştır.*
- *“Geçici veya kesin teminatın irat kaydedileceği haller” başlıklı 20 inci maddenin (c) ve (d) bentleri birleştirilmiş ve “teminat mektubuna konu yükümlülüklerin yerine getirilmemiş olması” ibaresi eklenmiştir.*
- *“Bağlantı” başlıklı 36 ncı maddede yapılan değişiklikler ile servis hattı imalatına başlanmamış olması halinde abone bağlantı bedelinin iadesine ilişkin düzenleme getirilmiş, servis hattı yapımına ilişkin ilgili kurum ve kuruluşlara yapılacak izin başvurularının tamamlanmasına ilişkin süre belirlenmiş, süresi içerisinde tamamlanamayan bağlantılarda abone bağlantı bedeli iadesine ilişkin prosedür ile ilgili düzenleme getirilmiş ve ayrıca münferit bağlantı hattı olan doğal gaz müşterilerinin bu hatları üzerinden başka bir müşteriye bağlantı yapılmasını düzenleyen hüküm değiştirilerek uygulamaya ilişkin usul ve esasların Kurul Kararı ile belirleneceği hükme bağlanmıştır.*
- *“İç Tesisat Onayı ve İşletmeye Alınması” başlıklı 37 nci maddede yapılan değişiklik ile iç tesisat sertifikalı firma tarafından dağıtım şirketine sigorta poliçesinin kopyasının sunulması yönünde değişikliğe gidilmiştir.*
- *“Müşteri Sözleşmeleri” başlıklı 38 inci maddedeki değişiklikler kapsamında, ilk abonelikten sonra aynı adreste yapılacak yeni abonelik işlemlerinde doğal gazın kullanıma açılması ve tesisat kontrolü için süre kısıtı getirilmiş, kontrol sonucu tesisatta bulunan eksikliklerin sertifikalı firmalar tarafından giderileceğine ilişkin hüküm ilave edilmiş, konut abonelikleri için Kurul tarafından belirlenen tip müşteri sözleşmesinin uygulanması hükme bağlanmış, ayrıca vefat eden abonenin eşinin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli aktarılarak ve yeni güvence bedeli tahsil edilmeden abone yapılmasına ilişkin düzenleme ilave edilmiş,*
- *“Sayaç” başlıklı 40 ıncı maddede yapılan değişiklik ile abone sayaçlarında meydana gelen ve gaz arzının sürdürülmesini engelleyen tüm arıza ve sorunların dağıtım şirketine arıza bildirim yapıldıktan sonra en geç 24 saat içerisinde giderilmesi yönünde hüküm ilave edilmiş, diğer taraftan Yönetmeliğe eklenen Geçici 10 uncu madde kapsamında 24 saat olarak belirlenen söz konusu sürenin ön ödemeli sayaçlar için 01/06/2018 tarihine kadar 48 saat olarak uygulanacağı hükme bağlanmıştır.*
- *“Hizmetin durdurulması” başlıklı 44 üncü maddede yapılan değişiklikler ile dağıtım şirketlerinin gaz kesintisi yapacağı haller ile kesinti işlemine ilişkin bildirim usulüne ilişkin değişiklikler yapılmış ve ayrıca konut müşterileri için Cuma günleri ve resmi tatillerin başladığı günden önceki gün kesinti yapılamayacağı yönünde hüküm ilave edilmiştir.*



- “Müşteriye yeniden doğal gaz verilmesi” başlıklı 45 inci maddede yapılan değişiklikler ile gaz arzı durdurulan müşterilere yeniden gaz verilmesine ilişkin öngörülen iki günlük süre 24 saat olarak değiştirilmiş ve sayaç açma kapama bedeli alınmayacak durumlar için bazı ilaveler yapılmıştır.
- “Müşteri sözleşmesinin sona ermesi” başlıklı 46 ncı maddede yapılan değişiklik ile müşteri sözleşmesinin sona ereceği haller arasında müşterinin, sözleşmesini sona erdirmeksizin sözleşmeye konu adresten ayrıldığına tespit edilmesi durumu ilave edilmiştir.
- “Müşteri şikâyetleri” başlıklı 47 nci maddede yapılan değişiklikler ile dağıtım şirketlerine yapılan müşteri şikâyetlerinin cevaplandırılma usulüne ilişkin değişiklik yapılmış, yazılı başvuruya esas şikâyet konularına ilişkin kısıtlama kaldırılmış ve ayrıca dağıtım şirketleri tarafından tüketicilere yönelik yirmi dört saat kesintisiz hizmet verecek şekilde çağrı merkezi kurulması ile dağıtım şirketlerine internet üzerinden müşteri şikâyetlerinin iletilmesine imkan veren “Şikâyet Başvuru Sistemi” oluşturulmasına ilişkin hükümler ilave edilmiştir.
- “Tüketimlerin tespit edilmesi, tahakkuk ve faturalandırma” başlıklı 48 inci maddede yapılan değişiklikler kapsamında, dağıtım şirketlerinin sayaç okuma periyotları ile fatura tebliğ süresine ilişkin değişiklikler yapılmış, e-fatura uygulamasına ilişkin hüküm ilave edilmiş, dağıtım şirketlerine yapılacak endeks bildirimine ilişkin değişiklik yapılmış ve ayrıca müşterinin kusuru dışında sayaç endeksinin belirlenememiş olması durumunda fatura bedelinin hesaplanmasına ilişkin hükümde değişikliğe gidilmiştir.
- “Faturaların ödenmesi” başlıklı 49 uncu maddeye yapılan ilave ile dağıtım şirketlerinin yeterli ve bedelsiz hizmet veren ödeme merkezleri kurmasına ve ödeme merkezleri ve ödeme işlemleri ile ilgili hususların Kurul kararı ile belirlenmesine yönelik düzenleme getirilmiştir.
- “Eksik veya fazla faturalandırma” başlıklı 51 inci maddede yapılan değişiklik ile dağıtım şirketinden kaynaklı eksik faturalandırma durumuna ilişkin hüküm değiştirilmiştir.
- “Usulsüz doğal gaz kullanımı” başlıklı 53 üncü maddede yapılan değişiklik ile iç tesisatta onaysız yapılan tadilat neticesinde tesisata eklenen ilave cihazlar ile sayaçların ölçüm kapasitesinin üzerinde tüketim yapılması durumunda yapılacak tüketim hesaplamalarına ilişkin düzenlemeler eklenmiştir.
- “Haberleşme sistemleri” başlıklı 66 ncı maddede yapılan değişiklik ile “Abonelerin haberleşme sistemleri dağıtım şirketi tarafından abone bağlantı bedeli kapsamında tesis edilir.” şeklinde olan hüküm “...tesis edilebilir” olarak değiştirilmiş ve ayrıca tüketim miktarı Kurul tarafından belirlenen miktarın üzerinde olan serbest tüketiciler, tedarikçi seçme hakkını kullanan serbest tüketiciler ve Kurul tarafından belirlenecek diğer serbest tüketicilerin dağıtım şirketinin talebi halinde sevkiyat kontrol merkezi ile haberleşme sistemlerini dağıtım şirketinin belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde bedeli kendilerine ait olmak üzere tesis etmeleri ve tesis edilen bu sistemlerin tüm bakım ve onarım masraflarının dağıtım şirketi tarafından karşılanacağı yönünde düzenleme getirilmiştir.
- “Dağıtım bölgelerinin genişletilmesi” başlıklı 70 inci maddede yapılan değişiklikler ile dağıtım bölgelerine ilave edilecek şehirler için yatırım tamamlama süresi haricinde yatırıma başlama ve ilk gaz verme sürelerine ilişkin düzenleyici hüküm ilave edilmiş ve ayrıca belirlenen söz konusu süreler harici talebi olan dağıtım şirketlerinin taleplerini genişleme başvurusu esnasında belirtmeleri ve talep edilen sürelerin maddede belirtilen sürelerden az olmamak üzere Kurul tarafından aynen veya değiştirilerek onaylanması yönünde düzenleme getirilmiştir.

- 04/01/2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik'te** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler Kurul'un ön araştırma ve soruşturma açılmasına dair yetkilerini Başkanlığa veya Daire Başkanlığına devredebilecek olmasına ve denetimin yürütülmesinde Yönetim Hizmetleri Uzmanlarının da yetkilendirilmesine ilişkindir.
- 04/01/2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik'te** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklik "*Tanımlar*" başlıklı 4 üncü madde ile ilgilidir. 07/01/2017 tarihli ve 29941 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 42 nci maddesinin altıncı fıkrasının (a) bendinin (2) numaralı alt bendi ile (b) bendinin (3) numaralı alt bendi ile aynı Yönetmeliğin eki Ek-3'ün 7 nci maddesi yürürlükten kaldırılmıştır. Aynı Yönetmeliğin eki Ek-3'ün 7 nci notu aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Lisans başvurusunda ve/veya inceleme ve değerlendirme sürecinde sunulacak bilgi ve belgeler, 31/7/2009 tarihli ve 27305 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Kamu Hizmetlerinin Sunumunda Uyulacak Usul ve Esaslara İlişkin Yönetmeliğin ilgili hükümleri çerçevesinde değerlendirmeye tabi tutulur."

- 09/02/2017 tarihli ve 29974 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklikler yapılmıştır. "*Toptan satış lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri*" başlıklı 25 inci maddesine aşağıdaki iki fıkra eklenmiştir. Bu çerçevede Yönetmelik eki Ek-1'de yer alan başvuru dilekçesi yeniden düzenlenmiş, Ek-3'ün 10 uncu maddesinin (d) bendinde değişiklik yapılmıştır.

"Toptan satış (LNG İstasyonlu) lisans sahipleri, karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere LNG satışını, belli bir adreste kuracakları tesiste gerçekleştirebilirler. Toptan satış (LNG İstasyonlu) lisans sahipleri sadece lisanslarına konu tesiste LNG satışı gerçekleştirebilir. Yurt genelinde doğal gaz satışı yapan diğer toptan satış şirketlerinin, belli bir adreste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere LNG satışı yapmak istemesi halinde ayrı lisans alması zorunludur.

Lisans sahibi faaliyette bulunacağı LNG İstasyon tesisinin ilgili ve diğer mevzuatta belirtilen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Bu kapsamda faaliyet gösteren lisans sahipleri, lisanslarına konu tesis için verilen Hizmet Yeterlilik Belgesinin süresini karayolu taşıtlarında kullanılmak üzere LNG satışı yaptıkları sürece uzatmakla ve yenilenen belgesini Kuruma sunmakla yükümlüdür."

- 24/05/2017 tarihli ve 30075 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler;
 - "*Tanımlar*" başlıklı 4 üncü maddesinde Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı, iletimi ve dağıtımı tanımı değiştirilmiş, maddeye *OtoCNG dolum tesisi, OtoCNG faaliyeti, OtoLNG dolum tesisi ve sıkıştırılmış doğal gaz dolum tesisi* tanımı eklenmiştir.



- Yönetmeliğin "İletim lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 21 inci maddesi ve "Dağıtım lisansı şirketlerin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 28 inci maddesine; İletim ve "...lisans sahipleri TS ISO/IEC 27001'e göre kuracakları Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemine TS ISO/IEC 27002 uygulama rehberine ek olarak ISO/IEC TR 270019 rehber dokümanı da referans almakla yükümlüdür" şeklinde ekleme yoluyla değişiklik yapılmıştır.
 - Yönetmeliğin "Toptan satış lisans sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 25 inci maddesi, "CNG lisans sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 29 uncu maddesi ve Geçici madde 4 ve Geçici madde 7'de değişiklikler yapılmış; yönetmeliğe geçici madde 10 eklenmiştir.
 - Yönetmeliğin "Lisans başvuru dilekçesi" başlıklı Ek-1'i değiştirilmiştir, Ek-3'ün 10 uncu maddesinin (f) bendinin (1) numaralı alt bendinin (vii) hükmü değiştirilmiş ve aynı bende (2) numaralı alt bent eklenmiştir
- 06/01/2017 tarihli ve 29940 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği'nin** Geçici Madde 3'ünde değişiklik yapılmıştır. Yapılan değişiklik ile yetki belgesi ile ilgili uygulamanın 01/01/2019 tarihinde uygulanmaya başlayacağı belirtilmiştir.
 - 31/03/2017 tarihli ve 30024 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan amacı objektif ve şeffaf koşullar altında doğal gazın piyasada fiyatlanması olan **Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği** yayımı ile beraber yürürlüğe girmiştir.
 - 31/10/2017 tarihli ve 30226 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin**;
 - "Tanımlar"* başlıklı 4 üncü maddesinin (48) numaralı bendi "48) Sıkıştırılmış doğal gaz dolum tesisi: Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden, tedarikçilerden ve/veya dağıtım şirketlerinden satın ve/veya teslim alınıp sıkıştırıldığı ve mülkiyeti/zilliyeti lisans sahibinde veya diğer bir CNG satış veya CNG iletim ve dağıtım lisansı sahibinde olan basınçlı kaplara doldurulduğu tesisleri," şeklinde değiştirilmiştir.
 - "Lisansların Tadil Edilmesi"* başlıklı 14 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (b) bendi "b) CNG satış, OtoCNG ve toptan satış (OtoLNG) lisanslarında tesis adresinde yapılacak değişikliklere ilişkin tadiller hariç CNG, toptan satış (OtoLNG) ve iletim (LNG) lisanslarında yapılacak diğer tüm tadiller," şeklinde değiştirilmiştir.
 - "Piyasada Faaliyet Göstermek Üzere Lisans Almaya Hak Kazanan Tüzel Kişilerin Ana Sözleşmelerinde Yer Alması Gereken Asgari Hükümler"* başlıklı Ek-4 ünün birinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"c) Tüzel kişiliğin aşağıda belirtilen tutarda asgari sermayeye sahip olması,

| Lisans Türü | Sermaye (2017 yılı için) (TL) |
|---|--|
| İthalat | 5.410.000 |
| Depolama | 27.100.000 |
| Depolama (azami 75.000 m ³ sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) kapasiteli sıvılaştırılmış doğal gaz tesisi için) | 6.500.000 |
| Toptan satış (Üretim şirketleri için bu rakamın %50'si esas alınır) | 5.410.000 |
| Toptan satış (OtoLNG) | 1.000.000 |
| İhracat | 2.850.000 |
| CNG satış | 541.000 |
| CNG iletim ve dağıtım | 541.000 |
| OtoCNG | 541.000 |
| İletim | 27.100.000 |
| İletim (LNG) | 1.360.000 |
| Dağıtım | İhaleye çıkılan şehrin özelliğine göre ihale ilanında Kurul tarafından belirlenen sermaye miktarı" |

2.2.3. Tebliğler

2017 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışması yapılmıştır:

- 21/12/2017 tarihli ve 30277 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesi uyarınca 2018 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.2.4. Kurul Kararları

2017 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 05/01/2017 tarihli ve 6842/7 sayılı Kurul Kararı ile; 07/04/2016 tarihli ve 6196 sayılı Kurul Kararı ile yürürlüğe giren "Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Kurmakla Yükümlü Oldukları Sevkiyat Kontrol Merkezlerine İlişkin Karar"da değişiklik yapılmasına karar verilmiştir. Söz konusu değişiklik ile basınç düşürme ve ölçüm istasyonlarının tiplerine göre, istasyonlara ilişkin hangi ekipmanların doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından Sevkiyat Kontrol Merkezinden kesintisiz bir şekilde izleneceği hususu revize edilmiştir.
- 01/02/2017 tarih ve 29966 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 26/01/2017 tarih ve 6884 sayılı Kurul Kararı ile 2017 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmini 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak 46.029.977.218 Sm³(489.758.957.599 kWh) olarak belirlenmiştir. Yıllara göre Kurum tarafından yapılan ulusal doğal gaz tüketim tahmini ve ulusal doğal gaz tüketim gerçekleştirmeleri Tablo 2.3'te gösterilmektedir.



Tablo 2.3: Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri(2005-2017)

| Yıllar | Tahmin (Sm ³) | Gerçekleşme (Sm ³) | Tahmin ve Gerçekleşme Sapması (%) |
|--------|---------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| 2005 | 25.800.000.000 | 27.348.213.942 | 6,00 |
| 2006 | 30.100.000.000 | 30.982.063.980 | 2,93 |
| 2007 | 36.200.000.000 | 35.394.878.230 | -2,22 |
| 2008 | 37.500.000.000 | 36.865.051.313 | -1,69 |
| 2009 | 35.000.000.000 | 35.218.839.390 | 0,63 |
| 2010 | 37.000.000.000 | 37.411.118.370 | 1,11 |
| 2011 | 39.000.000.000 | 43.697.409.192 | 12,04 |
| 2012 | 48.500.000.000 | 45.241.762.899 | -6,72 |
| 2013 | 47.600.000.000 | 45.582.044.872 | -4,24 |
| 2014 | 46.500.000.000 | 48.717.179.257 | 4,77 |
| 2015 | 50.862.943.531 | 47.999.276.834 | -5,63 |
| 2016 | 49.562.579.420 | 46.480.780.189 | -6,22 |
| 2017 | 46.029.977.218 | 53.857.136.920 | 17,00 |

- 30/12/2017 tarihli ve 30286 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7537 sayılı Kurul Kararı ile serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak 2017 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan 22/12/2016 tarihli ve 6778 sayılı kararın 2018 yılı boyunca aynen uygulanmaya devam edilmesine karar verilmiştir. Yıllar itibarıyla doğal gaz piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 2.4'te yer almaktadır.

Tablo 2.4: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2017)

| Uygulanan Yıl | Kurul Karar Sayısı | Serbest Tüketici Limiti(m ³) | |
|---------------|--------------------|---|--|
| | | Mevcut şirketler ve lisans yürürlük tarihinden itibaren 5 senesi dolan ihaleli şirketler | İhale ile lisans alan diğer şirketler |
| 2005 | 408 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2006 | 629 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2007 | 1032 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2008 | 1438 ve 1808 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2009 | 1896 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2010 | 2378 | 800.000 | 15.000.000 |
| 2011 | 2966 | 700.000 | 15.000.000 |
| 2012 | 3600 | 300.000 | 15.000.000 |
| 2013 | 4168 | Kullanımı 300.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2014 | 4793 | Kullanımı 100.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2015 | 5362 | Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2016 | 5920 | Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2017 | 6778 | Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2018 | 7537 | Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |

* Konut tüketicileri için serbest tüketici limiti hesabında, tek sayaçtan ölçülen tüketim miktarı dikkate alınmaktadır.

- 20/01/2017 tarihli ve 29954 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 19/01/2017 tarihli ve 6876 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 5 inci maddesi dayanak gösterilerek BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)'da değişiklik yapılmıştır.
- 21/07/2017 tarihli ve 29955 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 19/01/2017 tarihli ve 6867-6 sayılı



Kurul Kararı ile “Mevcut Doğal Gaz Dağıtım Bölgeleri Lisans Kapsamı Dışında Kalan Merkez Nüfusu 20.000 ve Üzerindeki İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılmasını Sağlamak Amacıyla Yapılacak Yatırımlara İlişkin Alınan 2016/9382 sayılı Bakanlar Kurulu Kararının Uygulanmasına Dair Usul ve Esaslar” kabul edilerek yayımı ile yürürlüğe girmiştir.

- 18/02/2017 tarihli ve 29983 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 16/02/2017 tarihli ve 6914 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Faaliyeti Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek yayımı ile beraber yürürlüğe girmiştir.
- 21/02/2017 tarihli ve 29986 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 16/02/2017 tarihli ve 6930 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Kanunu kapsamında dağıtım lisansını Kurumun yaptığı ihale ile alan dağıtım şirketlerine yönelik olarak karar alınmıştır. Karar ihale yolu ile lisans alan şirketlerin sistem kullanım bedellerinin belirlenmesine ilişkindir.
- 23/03/2017 tarihli ve 6985/5 sayılı Kurul Kararı ile; 07/04/2016 tarihli ve 6196 sayılı Kurul Kararı ile yürürlüğe giren “Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Kurmakla Yükümlü Oldukları Sevkiyat Kontrol Merkezlerine İlişkin Karar”da değişiklik yapılmasına karar verilmiştir. 07/04/2016 tarihli ve 6196 sayılı Kurul Kararına göre, Sevkiyat Kontrol Merkezine ilişkin hususlarda eksikleri bulunan dağıtım şirketlerine 01 Nisan 2017 tarihine kadar eksikliklerini tamamlamaları için süre verilmiş iken; yapılan değişiklik ise, söz konusu tarih ötelenmiş ve dağıtım şirketlerine 31 Aralık 2017 tarihine kadar süre verilmiştir.
- 29/03/2017 tarihli ve 30022 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile Yer Altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları onaylanarak yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir.
- 15/04/2017 tarihli ve 30039 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/04/2017 tarihli ve 7022 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmeliğin 5 inci maddesi ve Etki Liman İşletmeleri Doğal Gaz İthalat ve Ticaret Anonim Şirketi Aliğa Yüzen LNG Terminali (FSRU) Temel Kullanım Usul ve Esaslarının (KUE) 21 inci maddesi çerçevesinde KUE’de değişiklik yapılmıştır.
- 02/06/2017 tarihli ve 30084 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 01/06/2017 tarihli ve 7108 sayılı Kurul Kararı ile 21/01/2016 tarihli ve 29955 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 2016/9382 sayılı Bakanlar Kurulu Kararının Uygulanmasına Dair Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı kabul edilerek yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklik Bakanlar Kurulu Kararı kapsamında nüfusu 20.000 ve üzerinde olan ilçelerden hangisine yatırım yapılacağına belirlenmesine ilişkindir.
- 13/06/2017 tarihli ve 30095 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 08/06/2017 tarihli ve 7110-7 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) veya Sıkıştırılmış Doğal Gaz ile Beslenmesine İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek yayımı ile beraber yürürlüğe girmiştir. Söz konusu usul ve esasların amacı; doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketlerinin, dağıtım şebekesinin CNG ve/veya LNG ile beslenmesi yöntemiyle dağıtım faaliyetinde bulunmaları halinde uyacakları ilke ve kuralların belirlenmesidir.
- 01/07/2017 tarihli ve 30111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları Kabul edilerek yayım ile beraber yürürlüğe girmiştir. Söz konusu usul ve esasların amacı; doğal gazın güvenilir, kaliteli, sürekli ve düşük maliyetli olarak tüketicinin kullanımına sunulması için, doğal gaz dağıtım lisansı

sahibi tüzel kişilerin uygulayacağı sistem kullanım bedellerinin tespitinde esas alınacak fiyat tavanı metodolojisine ilişkin kuralları belirlemektir.

- 30/06/2017 tarihli ve 30110 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7140 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifelerine ilişkin ikinci tarife uygulama döneminin 01/01/2017(dâhil) - 31/12/2021(dâhil) olmak üzere 5 (beş) yıl olarak belirlenmesine, doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, ikinci tarife uygulama dönemi için itfa süresinin 22 (yirmi iki) yıl olarak dikkate alınmasına karar verilmiştir.
- 30/06/2017 tarihli ve 30110 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7141 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, ikinci tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %12,85 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,074 (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına karar verilmiştir.
- 30/06/2017 tarihli ve 30110 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7142 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5/A maddesinin (f) bendi ile Ek 2 nci maddesi, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 11 inci maddesi, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 28 inci ve 31 inci maddeleri, Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 8 inci ve 15 inci maddeleri ile Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji)'nin 9 uncu maddesi uyarınca, doğal gaz dağıtım şirketlerinin ikinci tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında gerçekleşen yatırımların maliyet analizine yönelik karar alınmıştır.
- 30/06/2017 tarihli ve 30110 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/06/2017 tarihli ve 7143 sayılı Kurul Kararı ile 22/12/2016 tarihli ve 3580 sayılı Kurul Kararı ile yürürlüğe giren "Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" (Metodoloji) çerçevesinde sistem kullanım bedelleri belirlenen dağıtım şirketleri için Metodolojinin 7 nci maddesi uyarınca yapılacak incelemeye esas olmak üzere, tarife hesaplamalarına esas öngörülen şebeke yatırım tutarının eksik veya fazla gerçekleşip gerçekleşmediğinin tespitinde dağıtım şirketinin fiili yatırım tutarlarının dikkate alınması kararı alınmıştır.
- 01/08/2017 tarihli ve 30141 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27/07/2017 tarihli ve 7203 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmeliğin 5 inci maddesi ve 20 inci maddesi çerçevesinde BOTAŞ Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE)'nda değişiklik yapılmıştır.
- 08/08/2017 tarihli ve 30148 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03/08/2017 tarihli ve 7224 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde yapılan ve 24/05/2017 tarih ve 30075 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren değişiklikle ihdas edilen yeni lisanslara ilişkin; 27/12/2016 tarih ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarih ve 6789 sayılı "2017 yılında Doğal Gaz Piyasasında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkarma bedellerine ilişkin Kurul Kararına ekleme yapılmıştır. Yapılan eklemeler Doğal Gaz Piyasası lisans yönetmeliğe eklenen Toptan Satış (OtoLNG) ve OtoCNG lisanslarına ilişkindir.
- 15/08/2017 tarihli ve 30155 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 10/08/2017 tarih ve 7231 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İşleyiş Yönetmeliği'nin 5 inci maddesi ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)'in 21 inci Bölümünde yer alan hükümler çerçevesinde acil ŞİD değişikliği yapılmıştır.



- 16/09/2017 tarihli ve 30182 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/09/2017 tarihli ve 7280 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) uyarınca, doğal gaz dağıtım şirketlerinin ikinci tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında işletme gideri bileşeninin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır.
- 16/09/2017 tarihli ve 30182 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/09/2017 tarihli ve 7279 sayılı Kurul Kararı ile 01/07/2017 tarihli ve 30111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarına ilişkin 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararının 15 inci maddesinin onuncu fıkrası *“İşletme gideri bileşenine ilişkin öngörüler ile gerçekleştirmelerin farklı olması durumunda, tarife uygulama dönemi başında yapılan düzenlemelerde ve tarife Kurul Kararlarında dönem sonunda düzeltme yapılacağı belirtilen kalemler haricinde, ortaya çıkan farklar ile ilgili herhangi bir düzeltme yapılmaz.”* şeklinde değiştirilmiştir.
- 23/09/2017 tarihli ve 30189 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/09/2017 tarihli ve 7293-7 sayılı Kurul Kararı ile *“Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esasları (PUE)”* onaylanarak yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir.
- 21/10/2017 tarihli ve 30217 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 19/10/2017 tarihli ve 7364 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) veya Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) İle Beslenmesine İlişkin Usul ve Esaslar 'da değişiklik yapılmıştır. Değişiklik CNG ve/veya LNG alımı ve hizmet alımı yöntemi başlıklı 6 ncı maddeye ilişkindir.
- 14/11/2017 tarihli ve 30240 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 09/11/2017 tarihli ve 7433 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ Dörtüyl Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz(LNG) Terminali (FSRU) Temel Kullanım Usul ve Esasları onaylanarak yayımı ile yürürlüğe girmiştir.
- 29/11/2017 tarihli ve 30255 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 23/11/2017 tarih ve 7454 sayılı Kurul Kararı ile Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esaslar(PUE)'de aşağıdaki şekilde değişiklik yapılmıştır.

“-14.3.1. STP'nin test çalışmalarının tamamlanmasının ardından OTSP, 1/4/2018 günü saat 08:00'da, sanal uygulamanın başlatılmasıyla birlikte faaliyete geçer.

-14.3.2. OTSP'nin işleyişinin, oluşturulacak senaryolar bazında mevsimsellik ve manipülasyona açıklık gibi yönlerden tahlil edilmesi amacıyla STP'de gerçekleştirilecek sanal uygulamanın tamamlanmasının ardından, STP'de teslimat, faturalama ve PİU dâhil ödeme yükümlülüğü doğuracak piyasa işlemleri 1/9/2018 tarihine kadar başlatılır.”

- 13/12/2017 tarihli ve 7505-5 sayılı Kurul Kararı ile ithalat, ihracat, dağıtım, depolama ve boru hattı ile iletim faaliyetleri dışındaki diğer piyasa faaliyetlerine ilişkin lisans verme ve yapım ve hizmet sertifikası verme işlemleri ile Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 36 ncı maddesi kapsamında dağıtım şirketlerinin, lisansları kapsamında yer alan tüketicilere doğal gaz arzının sağlanmasına yönelik bağlantı taleplerinin Başkanlık Makamı tarafından sonuçlandırılmasına karar verilmiştir.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 Mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7538 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin *“Haberleşme”* başlıklı 66 ncı maddesi gereğince, sevkiyat kontrol merkezi ile haberleşme sistemlerini dağıtım şirketinin belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde bedeli kendine ait olmak üzere tesis edecek serbest tüketicilerin tüketim sınırına ilişkin karar alınarak yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda;

Dağıtım şirketinin talebi halinde;

- a) Yıllık 300.000 Sm³ tüketim sınırını aşan tüketiciler,
- b) Elektrik enerjisi üretmek amacıyla doğal gaz satın alan tüketiciler,
- c) Elektrik ve ısı enerjisi üreten kojenerasyon tesisleri,

otomatik hacim düzelticilerini ve sevkiyat kontrol merkezi ile haberleşme imkanı sağlayacak sistemlerini dağıtım şirketinin belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde bedeli kendilerine ait olmak üzere tesis etmekle yükümlü kılınmışlardır.

- 30/12/2017 tarihli ve 30286 Mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7539 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İşleyiş Yönetmeliği'nin 5 inci maddesi ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)'in 21 inci Bölümünde yer alan hükümler çerçevesinde acil ŞİD değişikliği yapılarak yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 Mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7540 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)'in 24 numaralı maddesinde yer alan "... 2018 Gaz Yılından başlamak üzere İletim Şebekesi Asgari Stok Miktarı Kurul Kararı ile belirlenir." Hükmü çerçevesinde 2018 Gaz Yılı İletim Şebekesi Asgari Stok miktarı 320.000.000 Sdm³ olarak belirlenerek karar yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 Mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7566 sayılı Kurul Kararı ile 04/06/2011 tarihli ve 27954 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış olan Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik'in 5 inci maddesi çerçevesinde hazırlanan "BOTAŞ Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE) kabul edilerek yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarihli ve 7611 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 11 inci maddesi, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5/A maddesi ve Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca piyasada yeterli kapasite olduğundan, 22/07/2016 tarihli ve 29778 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan ve 14/07/2016 tarihli ve 6389 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" **yürürlükten kaldırılmıştır.**

Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalelerine İlişkin Bilgiler;

- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun yayımlandığı 2001 yılından günümüze kadar geçen dönemde, Kanun ve ikincil mevzuat hükümleri çerçevesinde gerçekleştirilen şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihaleleri ile doğal gazın yaygınlaştırılması ve doğal gaz dağıtım faaliyetinin özel sektör tarafından yürütülmesi sağlanmıştır.
- Kanun gereği, şehir içi doğal gaz dağıtım hizmeti, EPDK tarafından açılan ihaleyi kazanarak dağıtım lisansı alan şirket tarafından yerine getirilmektedir. Şirketler tarafından verilen teklifler, ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara göre, bir kWh doğal gazın sunumu için tek bir bedel olarak verilen birim hizmet ve amortisman bedeli üzerinden değerlendirilmektedir.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu kapsamında EPDK tarafından bugüne kadar yapılan ihaleler ve Kanun öncesi verilen dağıtım lisansları sonucunda 78 ilimizde ve 426 ilçemizde hâlihazırda fiilen doğal gaz kullanımına başlanmıştır. Doğal gaz kullanımının ülke geneline yaygınlaştırılması hedefi



doğrultusunda daha önceki yıllarda ihalesine çıkılmasına rağmen başarısızlıkla sonuçlanan Artvin, Hakkâri ve Şırnak illerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla açılan ihaleler Mart 2017 içerisinde gerçekleştirilmiş ve başarıyla sonuçlandırılmıştır. Mevcut durumda lisanslama işlemleri tamamlanmış olup 2018 yılında bu illerimizde doğal gazın kullanılması planlanmaktadır. Böylece, hâlihazırda 81 ilimizde Doğal Gaz kullanımına imkân sağlanmıştır.

- Doğal gaz kullanımının ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, mevcut doğal gaz dağıtım bölgesi lisans kapsamı dışında kalan merkez nüfusu 10 bin ve 20 bin üzerindeki ilçelerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla alınan Bakanlar Kurulu Kararları kapsamında gerekli çalışmalar yürütülmekte olup söz konusu ilçelerin doğal gaz dağıtım bölgeleri kapsamına alınması işlemleri ve yatırım süreçleri takip edilmektedir. 4646 sayılı Kanun'dan öncesi faaliyetlerini gerçekleştirmekte olan 7 dağıtım şirketi ve Kurumumuzca yapılan ihaleler neticesinde lisans verilen 65 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde hâlihazırda toplam 72 adet "Doğal Gaz Dağıtım Lisansı" verilmiştir.
- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımını özel sektör eliyle yapılmaktadır.

2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

2017 Yılında Petrol Piyasası Kanununda herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

2.3.2. Yönetmelikler

2017 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 11/03/2017 tarih ve 30004 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik" ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin "Temin ve satışa ilişkin kısıtlamalar ile miktar kısıtlamaları"** başlıklı 44 üncü maddesinin yedinci fıkrası "*Özel tüketim vergisiz veya özel tüketim vergisi düşük olan akaryakıt satışlarında temin ve satış arasında mutabakatsızlık tespiti halinde satışın mevzuata uygun olarak gerçekleştiği belirleninceye kadar lisans sahibinin mutabakatsızlığa konu akaryakıt temini Kurum tarafından geçici olarak durdurulur*" şeklinde değiştirilmiştir.
- 13/07/2017 tarihli ve 30123 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik" ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin "*Rafinerici Lisansı sahiplerinin yükümlülükleri*" başlıklı 20 nci maddesinin birinci fıkrasının (n) bendi "*Kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamak, TS ISO/IEC 27001'e göre kuracakları Bilgi Güvenliği Yönetim Sisteminde TS ISO/IEC 27002 Uygulama Rehberine ek olarak ISO/IEC TR 27019 rehber dokümanını da referans almak,*" şeklinde değiştirilmiş, Yönetmeliğe Geçici Madde 21 eklenmiştir. Geçici 21 inci madde, değiştirilen 20 nci maddede yer alan yükümlülüklerin 31/12/2017 tarihine kadar tamamlanması yükümlülüğüne ilişkindir.
 - 20/12/2017 tarihli ve 30276 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan değişiklik yönetmeliği ile Yönetmeliğin;
 - "*Tanımlar*" başlıklı 4 üncü maddesine "*Kayıtlı Elektronik Posta (KEP)*" başlıklı bent eklenmiştir.

- Lisanslarda Asgari Olarak Yer Alacak Hususlar başlıklı 11 inci maddesinin birinci fıkrasına “h) Atıktan akaryakıt üretimine ilişkin işleme lisanslarında, tesislerdeki ara ürünlerin, akaryakıt harici ürünlerin, akaryakıtta harmanlanan ürünlerin, ulusal marker uygulanacak ve uygulanmayacak akaryakıtın bulunduğu tanklara ve dâhili tüketim tanklarına ilişkin tank numarası, kapasite, statü, kullanım durumu ve ürün cinsi ile kullanılacak atıklara ve üretilecek akaryakıt türlerine ilişkin bilgileri” şeklinde bent eklenmiştir.
- “Lisans Sahiplerinin Temel Hak ve Yükümlülükleri” başlıklı 18 inci maddesinin yedinci, sekizinci, dokuzuncu ve onuncu fıkraları yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddenin sonuna “Lisans sahibi sermaye şirketleri; e-tebligata uygun, aktif ve kendilerine ait KEP adreslerini Kuruma bildirmekle ve KEP adreslerinin sürekli olarak geçerli, aktif ve e-tebligata uygun olmasını sağlamakla yükümlüdür.” şeklinde fıkra eklenmiştir.
- “Rafinerici Lisansı Sahiplerinin Yükümlülükleri” başlıklı 20 nci maddesinin birinci fıkrasının (n) bendi “Tesislerin devreye alınma tarihinden itibaren yirmi dört ay içerisinde kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamak, TS ISO/IEC 27001’e göre kuracakları Bilgi Güvenliği Yönetim Sisteminde TS ISO/IEC 27002 Uygulama Rehberine ek olarak ISO/IEC TR 27019 rehber dokümanını da referans almak,” şeklinde değiştirilmiştir.
- “İşleme Lisansı Kapsamında Yürütülebilecek Faaliyetler” başlıklı 21 inci maddesi “İşleme lisansı sahipleri piyasada; petrokimya ürünlerinin üretimi, biodizel üretimi veya Çevre ve Şehircilik Bakanlığı mevzuatı kapsamında tehlikeli atık olarak sınıflandırılanlar hariç olmak üzere atıktan akaryakıt üretimi ile iştigal edebilir.” şeklinde değiştirilmiştir.
- “Gelir Payı” başlıklı 50 nci maddesi “Bir sonraki yıl için geçerli olacak gelir payı bedelleri her yılın Aralık ayının sonuna kadar Kurul Kararıyla belirlenerek Resmi Gazetede yayımlanır.

Gelir payı rafinerici adına açılmış gelir payı hesabına yatırılır. Rafinerici lisansı sahipleri, akaryakıt satışlarından gelir payı tahsil etmekle yükümlüdür.

Gelir payına ilişkin yapılan ödemenin karşılığı olarak tahsil edilecek tutar, düzenlenen faturalarda ayrı başlık altında gösterilir.” şeklinde değiştirilmiştir.
- “Yeniden Değerleme” başlıklı 53 üncü maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- Yönetmeliğe “2018 Yılında uygulanacak gelir payları” başlıklı “GEÇİCİ MADDE 22 – 2018 yılında uygulanacak gelir payı bedelleri 2017 yılının Aralık ayı sonuna kadar Kurul Kararıyla belirlenerek Resmi Gazetede yayımlanır.” eklenmiştir.
- Yönetmeliğe “18 inci maddeye ilişkin uyum yükümlülüğü” başlıklı “GEÇİCİ MADDE 23 – Lisans sahibi sermaye şirketleri, 18 inci maddesinin son fıkrasında yer alan yükümlülüklerini, bu maddenin yürürlük tarihinden itibaren altı ay içinde yerine getirmekle yükümlüdür.” eklenmiştir. Yapılan değişikliklerden Geçici Madde 22 Yönetmeliğin yayımı itibarıyla diğer değişiklikler 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 04/01/2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araş-**



tırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik'te değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler Kurulun ön araştırma ve soruşturma açılmasına dair yetkilerini Başkanlığa veya Daire Başkanlığına devredebilecek olmasına ve denetimin yürütülmesinde Yönetim Hizmetleri Uzmanlarının da yetkilendirilmesine ilişkindir.

2.3.3. Tebliğler

2017 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 10/03/2017 tarihli ve 30003 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurtiçi ve Yurtdışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ" ile **Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurtiçi ve Yurtdışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğin;**
 - 4'üncü maddesinin altıncı fıkrasının birinci cümlesi, "*Sanayiciler üretim amacıyla, ithalatçılar ise üreticiler adına temin ettikleri akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerini Kurumdan izin almaksızın üçüncü kişilere teslim edemez, bu maddeler üçüncü kişilerce teslim alınamaz.*" şeklinde değiştirilmiştir.
 - İnceleme ve değerlendirme başlıklı 8 inci maddesinin sekizinci fıkrasına "*Madeni yağ lisansı sona erdirilen veya iptal edilen firmaların yürürlükte olan uygunluk yazılarının kullanılmayan kısmı Daire tarafından iptal edilir.*" cümlesi eklenmiş; ve on birinci fıkrası "*Kuruma sunulan belgelerde uyumsuzluk bulunması ya da başvurunun ayrıntılı incelenmesine ihtiyaç duyulması halinde, başvuru sahibinden ek bilgi ve belge istenilebilir. İnceleme ve değerlendirme işlemlerinde ilgili ve diğer mevzuata aykırılık tespiti ve/veya bu konuda kuvvetli şüphe oluşması halinde, durum Denetim Dairesi Başkanlığı ve/veya yetkili idarelere bildirilir. Kurumca ön araştırma veya soruşturma açılması halinde, soruşturma süresince muhataba uygunluk yazısı verilmemesi tedbiri Denetim Dairesi Başkanlığının teklifi doğrultusunda Başkanlık Olur'u ile alınabilir.*" şeklinde değiştirilmiştir.
 - Aynı tebliğe "*Geçiş Hükümleri*" başlıklı "*Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten önce 8 inci maddenin on birinci fıkrasının ikinci cümlesi çerçevesinde uygulanan kısıtlamalar, başkaca bir Karar aranmaksızın kaldırılır.*" şeklinde Geçici Madde 2 eklenmiştir.
- 08/09/2017 tarihli ve 30174 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurtiçi ve Yurtdışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ" ile **Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurtiçi ve Yurtdışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ'de** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler arama ruhsatı ve uygunluk yazısına ilişkin değişikliklerdir.
- 16/06/2017 tarihli ve 30098 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ ile **Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğ'in** "*Harmanlama Yükümlülüğü*" başlıklı 5 inci maddesinin ikinci fıkrası "*Dağıtıcı lisansı sahipleri tarafından, bir takvim yılı içerisinde, kara tankeri dolum üniteleri hariç rafinericiden temin edilen ve ithal edilen benzin türlerinin toplamına, en az %3 (V/V), oranında yerli tarım ürünlerinden üretilmiş etanolün harmanlanmış olması zorunludur.*" şeklinde değiştirilmiştir.
- 21/12/2017 tarihli ve 30277 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19'uncu maddesi uyarınca 2018 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.3.4. Kurul Kararları

2017 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 01/08/2017 tarihli ve 30141 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27/07/2017 tarihli ve 7204-9 sayılı Kurul Kararı ile Stok İzleme Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilmiş ve 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğü kararlaştırılmıştır. Söz konusu usul ve esasların amacı; petrol piyasasında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin stok izleme sistemlerinin daha etkin biçimde takip edilmesine ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.
- 10/10/2017 tarihli ve 30206 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 04/10/2017 tarihli ve 7319 sayılı Kurul Kararı ile Zorunlu Petrol Stoku Kupon Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar kabul edilerek yayımlanmıştır. Aynı Kurul Kararı ile Kupon sistemi kararının eklerinde değişiklik yapılmasına ilişkin olarak Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı yetkilendirilmiştir.
- 14/11/2017 tarihli ve 30240 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 09/11/2017 tarihli ve 7426 sayılı Kurul Kararı ile Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklikler gözetim yetki belgelerine ilişkindir.
- 16/12/2017 tarih ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 07/12/2017 tarihli ve 7492 sayılı Kurul Kararı ile 31/05/2011 tarihli ve 3242-2 sayılı Lisans Başvurusu Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ve 20/07/2006 tarihli ve 836 sayılı Numune Kabı Bulundurma Yükümlülüğüne İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 3242-2 ve 836 sayılı Kurul Kararlarında değişiklik yapılmıştır.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarih ve 7567 sayılı Kurul Kararı ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 16 ncı ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği Geçici Madde 22 uyarınca 2018 yılında uygulanacak olan ulusal petrol stokunun tamamlayıcı kısmın edinilmesi nedeniyle oluşabilecek kaynak ihtiyacı, finansman giderleri ve bu kısım stokların depolama ve idame maliyeti için kullanılacak gelir payı bedelleri belirlenmiştir.

2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Kanun

2017 Yılında Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanununda herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

2.4.2. Yönetmelikler

2017 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında aşağıdaki Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır.

- 04/01/2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları(LPG) Piyasasında değişiklik yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik'te** değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler Kurulun ön araştırma ve soruşturma açılmasına dair yetkilerini Başkanlığa veya Daire Başkanlığına devredebilecek olmasına ve denetimin yürütülmesinde Yönetim Hizmetleri Uzmanlarının da yetkilendirilmesine ilişkindir.
- 09/08/2017 tarihli ve 30149 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmelik'te** değişiklik yapılmıştır. Yapılan değişiklikler aşağıda yer aldığı gibidir;



- Yönetmelikte yer alan "150C" ibareleri "15°C" şeklinde düzeltilmiştir.
 - "Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Müsteşarlığı" ibaresi "Gümrük ve Ticaret Bakanlığı" olarak düzeltilmiştir.
 - "Yurtiçi ve yurtdışı akreditasyon kuruluşları tarafından akredite edilmiş laboratuvar" olarak değiştirilerek esneklik sağlanmıştır.
- 19/10/2017 tarihli ve 30215 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "*Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik*" ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** aşağıda yer alan değişiklikler yapılmıştır.
 - Karayolu araçları, "tesis" tanımından çıkarılmıştır.
 - İthalat maddesi Kanunla uyumlu hale getirilmiştir.
 - Elektronik başvurunun önündeki engeller kaldırılmıştır.
 - Dağıtıcılara elektronik ve yazılı tebligat adreslerini lisans süresince güncel tutma yükümlülüğü getirilmiştir.
 - Depolama lisans başvurusunda depolama hizmeti verilecek kişilerle yapılmış sözleşme ibraz etme yükümlülüğü kaldırılmıştır.
 - KEP'i aktif ve güncel tutma yükümlülüğü getirilmiştir.
 - Lisans sonlandırmada üçüncü taraflara karşı yükümlülüğün karşılanmış olması şartı kaldırılmıştır.
 - Karayolu taşıma lisans kapsamından çıkartılıp bildirim tabi kılınmıştır.
 - Ulusal stok yükümlülüğü netleştirilmiştir.
 - Tesislerde başka firmaya ait boş tüp bulundurma ceza konusu olmaktan çıkarılmıştır.
 - Pazar payı hesabı netleştirilmiştir.
 - İthalatta gelir payı ödeme süresi belirlenmiştir.
 - Mükerrer madde (Standartlar) kaldırılmıştır.
 - 20/12/2017 tarihli ve 30276 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "*Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik*" ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** aşağıda yer alan değişiklikler yapılmıştır.
 - Bir sonraki yıl uygulanacak Gelir payının her yıl Aralık ayının sonuna kadar Kurul Kararıyla belirlenip Resmi Gazetede yayımlanacağına dair değişiklik yapılmıştır.
 - Yeniden değerlendirme başlıklı 43 üncü maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.
 - 14/10/2017 tarihli ve 30210 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "*Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik*" ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliği'nde** Mahkeme kararının gereği yerine getirilerek sorumlu müdür olabilecek kişiler için aranan eğitim şartları (fakülte, bölüm, vb.) düzenlenmiştir.

- 21/12/2017 tarihli ve 30277 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik" ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliği'nde** aşağıda yer alan değişiklikler yapılmıştır.
 - Hem otogaz istasyonları hem de dolun tesisleri için Sorumlu Müdür Kontrol Kayıt Defteri uygulaması yürürlükten kaldırılmıştır.
 - Sorumlu Müdür, LPG Yetkili Personel ve LPG Yetkili İşletme Personeli Sertifikalarında iki yıl fiilen görev almayanların yeniden eğitim alma şartı kaldırıldı.
 - Sorumlu müdür sözleşme süresinde alt sınır kaldırıldı.

2.4.3. Tebliğler

2017 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 21/12/2017 tarihli ve 30277 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16'ncı maddesi uyarınca 2018 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.4.4. Kurul Kararları

2017 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul kararları ihdas edilmiştir:

- 18/01/2017 tarih ve 29952 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12/01/2017 tarihli ve 6856 sayılı ve 15/4/2017 tarih ve 30039 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/4/2017 tarih ve 7024-4 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili ve Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararları ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili ve Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikte otogaz bayilik lisansı süre uzatımında sadece başvuru dilekçesi ve lisans bedeline dair dekont istenmesi kararlaştırılmıştır.
- 29/07/2017 tarihli ve 30138 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27/07/2017 tarihli ve 7205-1 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun kapsamında;
 - İthal edilecek LPG'nin, ihtisas gümrüklerindeki laboratuvarlarda karara ekli listede belirtilen analizlerinin yapılmasına,
 - Yurtiçi piyasaya arz edilen LPG'nin, ürünün niteliğine göre (otogaz, karışım LPG, vb.) yürürlükteki tüm teknik düzenlemelere uygun olmasına,
 - Yurtiçi piyasada LPG'nin teknik düzenlemelere uygun olup olmadığının tespiti amacıyla alınacak numunelerin, yürürlükteki numune alma standartlarına uygun bir şekilde, LPG'nin depolandığı millileştirilmiş ürün tanklarından ve sonraki ikmal noktalarından alınmasına,
 - 23/06/2005 tarih ve 505 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.
- 03/01/2017 tarihli ve 29937 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6815-5 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili ve Süre Uzatımı Başvuru-



larında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında belirtilen tadillere ilişkin başvuru yükümlülüğünü zamanında yerine getirmeyenlerden alınacak ücretlere ilişkin karar alınmıştır.

- 07/12/2017 tarihli ve 7494 sayılı Kurul Kararı ile LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stokunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Karar 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmek üzere kabul edilerek 13/12/2017 tarihli ve 30269 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarih ve 7568 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 40 ıncı ve Geçici 4 üncü maddesi uyarınca Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2018 yılı gelir payı bedelinin 7,14 TL/Ton olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 03/08/2017 tarihli ve 7222 sayılı Kurul Kararı ile tüp bayilerinin mevzuata aykırı iş ve işlemlerine yaptırım uygulanması işlemlerin mahallinde/mahallindeki idarelerce yapılması kararlaştırılmıştır. Böylece hem mevzuata aykırılık hallerine hızlı müdahale imkânı doğmuş hem de tüp bayileri 5307 sayılı Kanunda öngörülen ceza daha ağır olduğu için daha hafif cezalarla muhatap olmuştur. Karar maddeleri şöyledir;

a) Başbakanlık tarafından hazırlanan "Birlik, Huzur ve Demokrasi Eylem Planı" çerçevesinde "El Yapımı Patlayıcı (EYP) Madde İmalinde Kullanılan LPG Tüpleri İçin Alınacak Güvenlik Tedbirleri" kapsamında alınan 23 Haziran 2016 tarihli ve 6354 sayılı Kurul Kararı hükümleri uyarınca yapılan denetimlerde lisansa tabi olmayan faaliyetleri yürütenlerle ilgili mevzuata aykırılıkların tespit edilmesi halinde yetkili idare tarafından 5326 sayılı Kabahatler Kanununun 32 nci maddesi uyarınca idari yaptırım uygulanabileceğine,

b) 5307 sayılı Kanununun 8 inci maddesinde tanımlanan ve lisansa tabi olmayan faaliyetler kapsamında yapılan denetimlerde;

- LPG tüplerinin; şahsi ihtiyaç haricinde, imalat fabrikaları, dağıtıcılar ve tüplü LPG bayileri dışındaki kişiler tarafından bulundurulması veya takas ve satışa konu edilmesi veya
- Aynı maddenin dördüncü fıkrasının (2), (3) ve (5) no'lu bentleri ile beşinci fıkrasının ihlalinin tespiti halinde "İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik" ve ilişkili diğer mevzuat kapsamında yetkili idarelerce idari yaptırım uygulanabileceğine,

c) Yukarıda belirtilen hususlarda 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanununun 18 inci maddesi ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 18 inci maddesi hükümleri uyarınca soruşturma açılmasına gerek olmadığına; bu kapsamda daha önce Kurumumuza intikal etmiş tespitlerin ise işlem yapılmak üzere ilgili kurumlara gönderilmesine karar verilmiştir.

2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırımdan bağımsız olarak Kurum tarafından 2017 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

2.5.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri

- 13/07/2017 tarihli ve 30123 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 15/06/2017 tarihli 7130-3 sayılı Kurul Kararı ile 24/12/2014 tarih ve 29215 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı ekinde yer alan Elektrik, Doğal Gaz, Petrol Piyasası yükümlülük tablolarına eklenen bildirim yükümlülükleri kabul edilmiştir.

- 16/09/2017 tarihli ve 30182 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 14/09/2017 tarihli ve 7287 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı"nın eki olan Ek-1 Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosunun değiştirilmesine karar verilmiştir.
- 30/12/2017 tarih ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarih ve 7605 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı"nın eki olan Ek-4 Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosunun değiştirilmesine karar verilmiştir.
- 30/12/2017 tarih ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarih ve 7606 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı"nın eki olan Ek-3 Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosunun değiştirilmesine karar verilmiştir.
- 30/12/2017 tarih ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarih ve 7607 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı"nın eki olan Ek-2 Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosunun değiştirilmesine karar verilmiştir.

2.5.2. Diğer Değişiklikler

- 13/07/2017 tarihli ve 30123 sayılı Resmi Gazetede **Enerji Sektöründe Kullanılan Endüstriyel Kontrol Sistemlerinde Bilişim Güvenliği Yönetmeliği** yayımlanmış ve yayımından 2 ay sonra yürürlüğe girmiştir. Yönetmelik Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planına dayanılarak, kritik enerji altyapılarında kullanılan endüstriyel kontrol sistemlerinin (EKS) bilişim süreçlerinin izlenmesi, sistem sürekliliğinin sağlanması ve siber güvenliğin sağlanmasına ilişkin usul ve esasları düzenlemek amacıyla çıkarılmıştır.



3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasalarına dair lisanslama, sertifika ve izin verme faaliyetleri yer almaktadır.

3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri

3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında, elektrik piyasasında Kanun hükümleri uyarınca lisans alma koşulu ile yerine getirilebilecek faaliyetler üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, piyasa işletim, ithalat ve ihracat faaliyetleri olarak sayılmış; aynı maddenin üçüncü fıkrasında piyasada faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler tanımlanmıştır. Bu kapsamda, elektrik piyasasında faaliyette bulunmak isteyen tüzel kişilerin Kurumdan lisans almaları gerekmektedir. Kurum tarafından verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında istisnalar hariç olmak kaydıyla piyasa faaliyetleri, Kurumdan alınan lisanslar kapsamında yürütülmektedir. Her bir piyasa faaliyeti ve faaliyetin yürütüldüğü her bir tesis için ayrı lisans alınması zorunludur. Lisans sahipleri, sahip oldukları her bir lisansa konu faaliyet için ve tarifesi düzenlemeye tabi her faaliyet ve bu faaliyetin lisansı kapsamında sınırlandığı her bölge için ayrı hesap ve kayıt tutmakla yükümlüdür.

Lisanslar, devredilememekte; ancak lisans sahibinin hisseleri devredilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişilerden tarifesi düzenlemeye tabi olanların hisselerinin devredilmesi Kurul onayına tabi olup diğer lisans sahiplerinin hisse devirleri Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından onaylanmaktadır. Ayrıca bir lisans sahibinin; bir başka lisans sahibi ile veya lisans sahibi olmayan bir tüzel kişiyle, kendi veya lisans sahibi bir başka tüzel kişi bünyesinde tüm aktif ve pasifleriyle bir bütün olarak birleşmek istemesi halinde, Kuruldan izin alınması zorunludur.

Lisanslar; üretim, iletim ve dağıtım lisanslarında asgari süre on yıl olmak üzere en çok kırk dokuz yıl için verilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişiler, lisansları kapsamındaki faaliyetlerini lisansta belirlenen çerçevede yerine getirmekle; ayrıca gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili tesis varlıklarını faaliyet türlerine göre muhtemel risklere karşı korumak amacıyla teminat altına almakla yükümlüdür. Bu kapsamda lisans sahibi tüzel kişilerin üretim, iletim ve dağıtım tesislerini; doğal afetler, yangın, kaza, hırsızlık, üçüncü şahıslara karşı mali sorumluluk, terör ve sabotaj tehlikelerine karşı teminat altına almaları zorunludur.

Kurumun, elektrik piyasasında faaliyette bulunulması için verdiği lisanslar; Üretim Lisansı, İletim Lisansı, Dağıtım Lisansı, Tedarik Lisansı, OSB Dağıtım Lisansı, OSB Üretim Lisansı ve Piyasa İşletim Lisansıdır.

Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

| Lisans Tipi | Lisans Başvurusu | Lisansın Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Tadil Sayısı | Genel Toplam | Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|------------------------|------------------|--------------------|-----------------------------------|---------------|--------------|--------------|---------------------------------------|
| Dağıtım Lisansı | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 21 |
| İletim Lisansı | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 1 |
| OSB Dağıtım Lisansı | 7 | 9 | 0 | 0 | | 16 | 168 |
| OSB Üretim Lisansı | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 2 |
| Otoprodüktör Lisansı | 0 | 0 | 0 | 1 | | 1 | 1 |
| Üretim Önlisans* | 96 | 120 | 92 | 1 | 9 | 318 | 246 |
| Piyasa İşletim Lisansı | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 2 |
| Tedarik Lisansı | 6 | 8 | 3 | 0 | | 17 | 220 |
| Üretim Lisansı | 59 | 74 | 126 | 18 | 48 | 325 | 1554 |
| Toplam | 168 | 211 | 221 | 20 | 57 | 677 | 2.215 |

*Üretim lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişiye, üretim tesisi yatırımına başlaması için mevzuattan kaynaklanan izin, onay, ruhsat ve benzeri belgeleri edinebilmesi ve üretim tesisinin kurulacağı sahanın mülkiyet veya kullanım hakkını elde edebilmesi için Kurum tarafından belirli süre ile verilen izindir.

Üretim faaliyeti kapsamında Kurum tarafından gerçekleştirilen lisans işlemleri ve 2017 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.2'de gösterilmektedir.



Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2017 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(MWe)

| Lisans Tipi | Kaynak/Yakıt Türü | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Kurulu Gücü | Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|----------------------|--|-------------------|-------------------|-----------------------------------|--------------------|--|---------------------------------------|
| OSB Üretim Lisansı | Doğal Gaz | 0 | 0 | 0 | 0 | 25,778 | 2 |
| | Toplam | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 25,778 | 2 |
| Otoproduktör Lisansı | Doğal Gaz | 0 | 0 | 0 | 1,558 | 1,600 | 1 |
| | Toplam | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,558 | 1,600 | 1 |
| Önlisans | Biyokütle | 312,430 | 239,988 | 59,455 | 0 | 274,545 | 29 |
| | Doğal Gaz | 76,130 | 3,076 | 2.499,811 | 0 | 74,240 | 4 |
| | Güneş | 0 | 100,800 | 40,000 | 0 | 417,876 | 30 |
| | Hidrolik | 482,767 | 1.464,685 | 789,215 | 1,754 | 4.190,045 | 123 |
| | İthal Kömür | 0 | 0 | 1.860,000 | 0 | 2.340,000 | 2 |
| | Jeotermal | 220,430 | 437,560 | 129,700 | 0 | 469,560 | 15 |
| | Proses Atık Isısı | 9,000 | 9,000 | 0 | 0 | 9,000 | 1 |
| | Rüzgar | 0 | 979,500 | 10,000 | 0 | | 38 |
| | Yerli Kömür | 1.070,000 | 1.070,000 | 1.305,000 | 0 | 1.819,500 | 4 |
| | Toplam | 2.170,757 | 4.304,609 | 6.693,181 | 1,754 | 9.594,766 | 246 |
| Üretim Lisansı | Biyokütle | 61,171 | 61,171 | 0 | 0 | 453,259 | 89 |
| | Diğer | 0 | 0 | 0 | 0 | 141,090 | 17 |
| | Doğal Gaz | 287,762 | 285,364 | 4856,524 | 33,333 | 29.828,733 | 304 |
| | Fuel-oil | 126,000 | 126,000 | 33,000 | 0 | 2.506,370 | 24 |
| | Güneş | 38,960 | 38,960 | 0 | 0 | 51,860 | 6 |
| | Hidrolik | 434,590 | 1.846,360 | 2.343,500 | 154,408 | 34.303,114 | 751 |
| | İthal Kömür | 0 | 0 | 900,000 | 0 | 13.601,200 | 16 |
| | Jeotermal | 145,610 | 142,855 | 44,000 | 0 | 1.261,853 | 45 |
| | Kömür | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.336,496 | 18 |
| | LNG | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,000 | 1 |
| | LPG | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,000 | 1 |
| | Motorin | 0 | 15,000 | 0 | 0 | 34,864 | 2 |
| | Nafta | 0 | 0 | 0 | 0 | 27,272 | 3 |
| | Prolitik Oil & Prolitik Gaz | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 0 | 7,040 | 1 |
| | Proses Atık Isısı | 0 | 0 | 0 | 0 | 135,125 | 13 |
| | Rüzgar | 70,000 | 79,000 | 134,450 | 48,000 | 10.008,975 | 240 |
| | Uranyum | 4.800,000 | 4.800,000 | 0 | 0 | 4.800,000 | 1 |
| | Yerli Asfaltit | 0 | 0 | 0 | 0 | 540,000 | 2 |
| Yerli Kömür | 0 | 0 | 135,000 | 0 | 9774,788 | 20 | |
| Toplam | 5.971,133 | 7.401,750 | 8.453,514 | 235,741 | 109.833,039 | 1554 | |
| Genel Toplam | 8.141,890 | 11.706,359 | 15.146,695 | 239,053 | 119.455,183 | 1803 | |

3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri

Tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler ithalat ve/veya ihracat; üretim lisansı sahibi tüzel kişiler de ihracat faaliyetinde bulunabilmektedirler. Bu çerçevede;

- 11/06/2013 tarihli ve 28674 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “Türkiye Cumhuriyeti ve Gürcistan Arasında Ahıska-Borçka Enterkonneksiyon Hattı Yoluyla Sınır Ötesi Elektrik Ticaretine İlişkin Anlaşmanın Onaylanmasının Uygun Bulunduğuna Dair 6490 Sayılı Kanun” ve Türkiye ve Gürcistan Enerji Bakanlıkları arasında imzalanmış olan 20/01/2012 tarihli Türkiye-Gürcistan Sınır Ötesi Elektrik Ticareti Anlaşması'nın “Kullanıma Açık Kapasite (KAK) ve Kapasitenin Tahsisi” başlıklı 6'ncı maddesinin (b) bendinde yer alan “Her halükarda, KAK'ın tahsis edileceği şirket, ihracatçı ülke tarafından belirlenecektir.” hükmü gereği ve TEİAŞ Yönetim Kurulu'nun 11/09/2013 tarihli ve 31-429 sayılı Kararı ile yürürlüğe giren, TEİAŞ Genel Müdürlüğü ve Gürcistan Elektrik Şirketi (GSE) arasında imzalanmış olan 19/09/2013 tarihli Enterkonneksiyon İşletme Anlaşmasının “Kapasite Tahsisi” başlıklı 4'üncü maddesinin 4. bendinde yer alan “kapasite tahsisini elektrik ihracatı yapan Taraf yapacaktır” hükmü gereği; Türkiye-Gürcistan arasında mevcut Borçka-Akhalsikhe enerji iletim hattı üzerinden asenkron paralel işletme yöntemi ile elektrik enerjisi ithalatına ilişkin Kurum tarafından yapılacak lisans tadil işlemleri, bu kapsamda tesis edilmektedir.

Ayrıca, Türkiye elektrik sisteminin ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesi sistemi ile 18/09/2010 tarihinde başlatılan senkron paralel bağlantısı neticesinde, Bulgaristan, Yunanistan ve Türkiye arasında Avrupa Birliği kuralları ve ENTSO-E uygulamaları doğrultusunda, Türkiye elektrik sistemi ve ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesi arasında ticari elektrik enerjisi alışverişi için sınırlı miktarda kapasite tahsisine izin verilmiştir. Bu çerçevede, ENTSO-E bölgesi ile olan ticarete temel oluşturacak olan kapasite tahsisleri iki şekilde gerçekleştirilmektedir. İlk olarak Türkiye-Yunanistan hattı için SEECAO kapsamında ihale yapılmakta ve kapasite talebi olan katılımcılar bu ihaleye katılmaktadır. Buna ilişkin Yönetmelik değişikliği 28/12/2014 tarihinde yapılmış ve CAO tarafından uygulanacak olan ihale kuralları da 08/01/2015 tarihli Kurul Kararı ile kabul edilerek onaylanmıştır. ENTSO-E bölgesi ile olan diğer senkron paralel hat olan Türkiye-Bulgaristan enterkonneksiyon hattı kapasite tahsisi ise Yönetmelik ve onaylanan usul ve esaslar doğrultusunda Türkiye ve Bulgaristan iletim istem işletmecileri tarafından yapılmaya devam edilmektedir. Söz konusu Hat kapasite tahsisine ilişkin güncel bilgiler <https://tcat.teias.gov.tr/> adresinde yayımlanmaktadır. 2017 yılı itibarıyla izin uygulanması devam etmektedir.



3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri

3.2.1. Lisans İşlemleri

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinde piyasa faaliyetleri tanımlanmış ve piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişilerin gerekli lisansları almaları şart koşulmuştur. Doğal gazın üretimi piyasa faaliyeti olarak öngörülmemiş olup 6491 sayılı Türk Petrol Kanunu kapsamında alınan ruhsatlar çerçevesinde gerçekleştirilmektedir. Ancak, doğal gaz üretimi yapan şirketlerin ürettikleri doğal gazı satabilmeleri için 4646 sayılı Kanun çerçevesinde toptan satış ve/veya ihracat lisansı almaları gerekmektedir.

Doğal gaz piyasası faaliyetlerine yönelik lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Lisanslar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre ile verilir.

Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; İthalat Lisansı, İhracat Lisansı, Toptan Satış Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı, Dağıtım Lisansıdır.

Tablo 3.3: Doğal Gaz Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

| Lisans Tipi | Lisans Başvurusu | Lisansın Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Tadil Sayısı | Genel Toplam | Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|--|------------------|--------------------|-----------------------------------|---------------|--------------|--------------|---------------------------------------|
| Dağıtım Lisansı | 3 | 4 | 0 | 0 | 23 | 30 | 72 |
| Depolama Lisansı | 1 | 1 | 0 | 0 | 3 | 5 | 9 |
| İhracat Lisansı | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 8 |
| İletim Lisansı | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 17 |
| İthalat Lisansı | 0 | 2 | 1 | 0 | 3 | 6 | 60 |
| Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı* | 7 | 11 | 11 | 6 | 14 | 49 | 96 |
| Toptan Satış Lisansı** | 3 | 4 | 2 | 0 | 4 | 13 | 49 |
| Toplam | 14 | 22 | 14 | 6 | 47 | 103 | 311 |

*24/05/2017 tarihli ve 30075 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan *Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik* gereğince CNG lisansının kapsamı altında CNG Satış, CNG İletim-dağıtım ve OtoCNG olmak üzere üç tane CNG alt lisans türü bulunmaktadır. Tablo 3.3'deki CNG lisans sayıları, piyasadaki yıl sonu itibarıyla mevcut üç CNG lisansı alt türü sayısının toplamından oluşmaktadır.

** Üretim yapan şirketler de Toptan Satış Lisansı sahibi olup 2017 yılı sonu itibarıyla Toptan Satış (Oto LNG) Lisansı sahibi bulunmamaktadır.

Tablo 3.4: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri

| Lisans Sahibi | Tesis İli | Depolama Tipi | 2017 Yılı (lisanslara kayıtlı) Depolama Toplam Kapasitesi (m ³) |
|---|--------------------|---------------|---|
| EGE GAZ ANONİM ŞİRKETİ | İZMİR | LNG | 280.000 |
| BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ | AKSARAY | Yeraltı | 350.000.000 |
| BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ | TEKİRDAĞ | LNG | 255.000 |
| GAZ DEPO VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ* | MERSİN | Yeraltı | - |
| TOREN DOĞAL GAZ DEPOLAMA VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ* | MERSİN | Yeraltı | - |
| ETKİ LİMAN İŞLETMELERİ DOĞAL GAZ İTHALAT VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ | İZMİR | LNG | 145.000 |
| ATLAS PETROL GAZ İTHALAT İHRACAT VE PAZARLAMA TİCARET ANONİM ŞİRKETİ* | - | Yeraltı | - |
| BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ) | İSTANBUL (Silivri) | Yeraltı | 2.841.000.000 |
| BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ) | HATAY | LNG | 263.000 |

*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

3.2.2. Sertifika İşlemleri

Doğal gaz piyasasında iç tesisat ve servis hatları ile yapım ve hizmet faaliyetlerini yürüten gerçek veya tüzel kişilere verilecek sertifikalara ilişkin usul ve esaslar, Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde belirlenmiştir.

Sertifika, doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni ifade etmektedir.

Sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre için verilmektedir. Sertifikalar ayrıca vize işlemine tabidir. Sertifika sahibi, vize yaptııncaya kadar faaliyetine devam edemez. Vize süresi, geçerlilik tarihinden itibaren, yapım ve hizmet sertifikası için üç yıl, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için bir yıldır.

Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez. Sistemle ilgili; fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol ve denetleme, yapım, servis, bakım ve onarım gibi hizmetleri yapacak olanlar da yapacakları faaliyetler için Kurumdan sertifika almak zorundadır.

Sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılmakta ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulmaktadır. Yapım ve hizmet sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı dağıtım şirketinin internet sayfasında ilan edilmektedir.



Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet)

| Sertifika Tipi | Sertifika İşlem Türü | | | | | Genel Toplam | Dönem Sonu Yürürlükteki Sertifika Sayısı |
|-----------------------------|----------------------|------------------------|--|------------------|-------------------------------|--------------|--|
| | Sertifika Başvurusu | Sertifikanın Verilmesi | Sertifika-nın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Sertifika Vizesi | Tadil Edilen Sertifika Sayısı | | |
| Yapım ve Hizmet Sertifikası | 106 | 101 | 105 | 120 | 26 | 458 | 933 |

3.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

Petrol ile ilgili; rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması ve bu amaçla tesis kurulması ve/veya işletilmesi; akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. Bu husustaki lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; Rafinerici Lisansı, İşletme Lisansı, Madeni Yağ Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Serbest Kullanıcı Lisansı, İhrakiye Teslimi Lisansı, Dağıtıcı Lisansı, Taşıma Lisansı, Bayilik Lisansı'dır.

Tablo 3.6: Petrol Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

| Lisans Tipi | Lisans Başvurusu | Lisansın Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Tadil Sayısı | Genel Toplam | Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|---------------------------|------------------|--------------------|-----------------------------------|---------------|--------------|--------------|---------------------------------------|
| Bayilik Lisansı | 1.605 | 1.600 | 1.367 | 45 | 1.472 | 6.089 | 12.863 |
| Dağıtıcı Lisansı | 38 | 24 | 1 | 6 | 76 | 145 | 110 |
| Depolama Lisansı | 7 | 5 | 11 | 0 | 56 | 79 | 101 |
| İhrakiye Teslimi Lisansı | 8 | 5 | 5 | 1 | 31 | 50 | 60 |
| İletim Lisansı | 6 | 4 | 3 | 1 | 10 | 24 | 33 |
| İşleme Lisansı | 2 | 3 | 0 | 0 | 5 | 10 | 14 |
| Madeni Yağ Lisansı | 40 | 22 | 37 | 0 | 113 | 212 | 136 |
| Rafinerici Lisansı | 0 | 1 | 0 | 0 | 4 | 5 | 7 |
| Serbest Kullanıcı Lisansı | 12 | 11 | 15 | 0 | 5 | 43 | 38 |
| Taşıma Lisansı | 18 | 18 | 14 | 0 | 7 | 57 | 82 |
| Toplam | 1.736 | 1.693 | 1.453 | 53 | 1779 | 6.714 | 13.444 |

Tablo 3.7: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

| Lisans Sahibi | Tesis İli | Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl) | Depolama Kapasitesi(ton) |
|---|-----------|--|--------------------------|
| DOĞU AKDENİZ PETROKİMYA VE RAFİNERİ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ* | ADANA | w15.000.000,00* | 1.695.000* |
| STAR RAFİNERİ ANONİM ŞİRKETİ* | İZMİR | 10.000.000,00* | 1.636.728* |
| TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ | İZMİR | 11.000.000,00 | 2.513.503,00 |
| TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ | KOCAELİ | 11.000.000,00 | 3.039.678,00 |
| TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ | KIRIKKALE | 5.000.000,00 | 1.296.210,00 |
| TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ | BATMAN | 1.100.000,00 | 269.051,00 |

*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 3.8: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

| Tesis İli | Toplam Kapasite (m ³) | Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%) |
|---------------|-----------------------------------|--|
| Mersin | 1.502.851,21 | 28,13 |
| Tekirdağ | 801.068,70 | 14,99 |
| Kocaeli | 791.428,79 | 14,81 |
| İzmir | 487.720,00 | 9,13 |
| Antalya | 408.491,40 | 7,65 |
| İstanbul | 320.924,00 | 6,01 |
| Hatay | 315.841,00 | 5,91 |
| Samsun | 191.890,33 | 3,59 |
| Kırıkkale | 173.685,68 | 3,25 |
| Trabzon | 126.319,49 | 2,36 |
| Ankara | 73.924,00 | 1,39 |
| Giresun | 43.130,00 | 0,81 |
| Artvin | 32.000,00 | 0,60 |
| Muğla | 16.525,00 | 0,31 |
| Balıkesir | 13.000,00 | 0,25 |
| Batman | 9.346,80 | 0,18 |
| Gaziantep | 9.338,87 | 0,17 |
| Diyarbakır | 9.256,00 | 0,17 |
| Çanakkale | 8.581,13 | 0,16 |
| Adana | 2.568,00 | 0,05 |
| Bursa | 2.000,00 | 0,04 |
| Nevşehir | 1.091,00 | 0,02 |
| Kayseri | 789,00 | 0,01 |
| Isparta | 727,00 | 0,01 |
| Toplam | 5.342.497,39 | 100 |

*Dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı alt başlığındaki depo kapasiteleri de dâhil edilmiştir.



3.3.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler

Akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temininde uygunluk yazısı düzenlenmesine ilişkin usul ve esasların düzenlendiği "Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ"24/04/2013 tarihli ve 28627 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda; Kurumumuzdan uygunluk yazısı alınması şartıyla akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içinden temini sanayiciler, yurt dışından ithali doğrudan sanayiciler ya da sanayiciler adına ithalatçılar tarafından yapılabilecektir. Tebliğde 2017 yılı içerisinde 10/03/2017 ve 08/09/2017 tarihinde iki kez değişikliğe gidilmiştir. 2017 yılında 1061 adet Uygunluk Belgesi düzenlenmiştir.

3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

Sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) ile ilgili; LPG Dağıtıcı, LPG Taşıma, LPG Depolama, LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü İmalatı, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. LPG lisansları kapsamında yapılacak faaliyetler ve lisans sahiplerinin yükümlülükleri, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde belirtilmiştir.

2017 yılı içerisinde sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.9'da yer almaktadır.

Tablo 3.9: LPG Piyasasında 2017 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

| Lisans Tipi | Lisans İşlem Türü | | | | | Genel Toplam | Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|--|-------------------|--------------------|-----------------------------------|---------------|--------------|--------------|---------------------------------------|
| | Lisans Başvurusu | Lisansın Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Tadil Sayısı | | |
| LPG Dağıtıcı Lisansı | 18 | 19 | 6 | 1 | 54 | 98 | 99 |
| LPG Depolama Lisansı | 6 | 5 | 7 | 0 | 15 | 33 | 108 |
| LPG Otogaz Bayilik Lisansı | 978 | 940 | 984 | 6 | 1444 | 4352 | 10.392 |
| LPG Taşıma Lisansı | 11 | 11 | 9 | 0 | 26 | 57 | 60 |
| LPG Tüpü İmalatı Lisansı | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 3 | 10 |
| LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı | 0 | 0 | 5 | 0 | 8 | 13 | 93 |
| Toplam | 1.014 | 976 | 1.011 | 7 | 1548 | 4.556 | 10.762 |

3.4.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri

Ulusal Petrol Stok Komisyonun 2017/1 sayılı Kararı ve LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stoku ve Zorunlu Petrol Stokunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Karar kapsamında, 3 adet dağıtıcı lisansı sahibi şirkete kupon izni verilmiştir.

Tablo 3.10: 2017 Yılı Sonu İtibariyle LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

| Tesis İli | LPG Depolama Lisansı Depolama Kapasitesi (m ³) | LPG Dağıtıcı Lisansı alt başlığı Depolama Kapasitesi (m ³) | Toplam Kapasite (m ³) | Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%) |
|---------------|--|--|-----------------------------------|--|
| Hatay | 205.260,00 | 540,00 | 205.800,00 | 26,50 |
| Kocaeli | 192.277,72 | 2.490,00 | 194.767,72 | 25,08 |
| İzmir | 126.795,98 | 591,00 | 127.386,98 | 16,40 |
| Tekirdağ | 52.594,00 | 550,00 | 53.144,00 | 6,84 |
| Antalya | 37.139,00 | 470,00 | 37.609,00 | 4,84 |
| Samsun | 26.711,00 | | 26.711,00 | 3,44 |
| Trabzon | 20.821,00 | 792,00 | 21.613,00 | 2,78 |
| Ankara | 15.775,00 | 462,00 | 16.237,00 | 2,09 |
| Kırıkkale | 7.921,00 | 8.267,00 | 16.188,00 | 2,08 |
| İstanbul | 15.755,00 | | 15.755,00 | 2,03 |
| Mersin | 1.000,00 | 5.280,00 | 6.280,00 | 0,81 |
| Giresun | 6.139,00 | | 6.139,00 | 0,79 |
| Konya | 1.743,00 | 3.123,00 | 4.866,00 | 0,63 |
| Erzurum | 4.035,00 | | 4.035,00 | 0,52 |
| Osmaniye | 2.504,00 | 1.167,00 | 3.671,00 | 0,47 |
| Mardin | 1.507,00 | 1.812,00 | 3.319,00 | 0,43 |
| Diyarbakır | 2.595,00 | | 2.595,00 | 0,33 |
| Kayseri | 0,00 | 2.008,00 | 2.008,00 | 0,26 |
| Malatya | 1.640,00 | 345,00 | 1.985,00 | 0,26 |
| Adıyaman | 0,00 | 1.770,00 | 1.770,00 | 0,23 |
| Isparta | 1.755,00 | | 1.755,00 | 0,23 |
| Niğde | 165,00 | 1.203,00 | 1.368,00 | 0,18 |
| Kahramanmaraş | 215,00 | 1.065,00 | 1.280,00 | 0,17 |
| Çorum | 0,00 | 1.275,00 | 1.275,00 | 0,16 |
| Gaziantep | 1.150,00 | 115,00 | 1.265,00 | 0,16 |
| Tokat | 790,00 | 360,00 | 1.150,00 | 0,15 |
| Aksaray | 474,00 | 629,00 | 1.103,00 | 0,14 |
| Aydın | 870,00 | 170,00 | 1.040,00 | 0,13 |
| Amasya | 0,00 | 1.020,00 | 1.020,00 | 0,13 |
| Ordu | 345,00 | 620,00 | 965,00 | 0,12 |
| Adana | 246,00 | 704,00 | 950,00 | 0,12 |
| Manisa | 0,00 | 945,00 | 945,00 | 0,12 |
| Elazığ | 230,00 | 687,00 | 917,00 | 0,12 |
| Bursa | 905,00 | | 905,00 | 0,12 |
| Denizli | 460,00 | 345,00 | 805,00 | 0,11 |
| Yozgat | 0,00 | 765,00 | 765,00 | 0,10 |



| Tesis İli | LPG Depolama Lisansı Depolama Kapasitesi (m ³) | LPG Dağıtıcı Lisansı alt başlığı Depolama Kapasitesi (m ³) | Toplam Kapasite (m ³) | Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%) |
|----------------|--|--|-----------------------------------|--|
| Çankırı | 0,00 | 750,00 | 750,00 | 0,10 |
| Burdur | 640,00 | | 640,00 | 0,08 |
| Zonguldak | 365,00 | 264,00 | 629,00 | 0,08 |
| Van | 575,00 | | 575,00 | 0,07 |
| Eskişehir | 476,00 | | 476,00 | 0,06 |
| Sivas | 0,00 | 460,00 | 460,00 | 0,06 |
| Karabük | 230,00 | 230,00 | 460,00 | 0,06 |
| Artvin | 420,00 | | 420,00 | 0,05 |
| Karaman | 0,00 | 365,00 | 365,00 | 0,05 |
| Erzincan | 345,00 | | 345,00 | 0,04 |
| Bolu | 0,00 | 320,00 | 320,00 | 0,04 |
| Siirt | 0,00 | 295,00 | 295,00 | 0,04 |
| Afyonkarahisar | 0,00 | 232,00 | 232,00 | 0,03 |
| Bilecik | 0,00 | 230,00 | 230,00 | 0,03 |
| Nevşehir | 0,00 | 230,00 | 230,00 | 0,03 |
| Iğdır | 230,00 | | 230,00 | 0,03 |
| Balıkesir | 0,00 | 200,00 | 200,00 | 0,03 |
| Bitlis | 0,00 | 115,00 | 115,00 | 0,01 |
| Şanlıurfa | 0,00 | 90,00 | 90,00 | 0,01 |
| Uşak | 0,00 | 85,00 | 85,00 | 0,01 |
| Ağrı | 0,00 | 70,00 | 70,00 | 0,01 |
| Batman | 50,00 | | 50,00 | 0,01 |
| Toplam | 733.148,70 | 43.506,00 | 776.654,70 | 100,00 |

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2017 yılı içerisinde yürütülen tarifelendirme ile fiyat oluşumuna ilişkin faaliyetler yer almaktadır.

4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri

Elektrik piyasasında düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanmasına, incelenmesine, değerlendirilmesine, değiştirilmesine ve onaylanmasına ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili tebliğlerinde düzenlenmiştir. 2017 yılında tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair önemli bilgiler aşağıda verilmektedir.

4.1.1. İletim Tarifesi

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarihli ve 7612-1 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ'ın 2018 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları Tablo 4.1'de yer aldığı şekliyle onaylanmıştır.

Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2018 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları

| | Sistem Kullanım | Sistem İşletim |
|---|-----------------|----------------|
| 2018 Gelir Tavanı (TÜFE=320,40 TL) | 7.057.204.654 | 1.279.964.469 |

30/12/2017 tarihli ve 30286 Mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarihli ve 7612-2 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2018 tarihinden itibaren TEİAŞ iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, 14 bölge bazında üreticiler ve tüketiciler için Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi çerçevesinde Tablo 4.2'deki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri

| TARİFE BÖLGESİ | ÜRETİM ⁽¹⁾ | | | TÜKETİM ⁽¹⁾ | | |
|----------------|--------------------------------|----------|----------------|------------------------|----------|----------------|
| | SİSTEM KULLANIM ⁽²⁾ | | SİSTEM İŞLETİM | SİSTEM KULLANIM | | SİSTEM İŞLETİM |
| | (TL/MW-Yıl) | (TL/MWh) | (TL/MWh) | (TL/MW-Yıl) | (TL/MWh) | (TL/MWh) |
| 1 | 24.053,17 | 5,51 | 2,50 | 43.127,63 | 4,88 | 2,60 |
| 2 | 26.222,96 | 5,51 | 2,50 | 41.900,79 | 4,88 | 2,60 |
| 3 | 26.462,47 | 5,51 | 2,50 | 41.988,33 | 4,88 | 2,60 |
| 4 | 26.804,96 | 5,51 | 2,50 | 41.550,33 | 4,88 | 2,60 |
| 5 | 27.970,58 | 5,51 | 2,50 | 40.897,92 | 4,88 | 2,60 |
| 6 | 29.392,94 | 5,51 | 2,50 | 39.805,99 | 4,88 | 2,60 |
| 7 | 29.561,60 | 5,51 | 2,50 | 38.837,28 | 4,88 | 2,60 |
| 8 | 32.561,70 | 5,51 | 2,50 | 37.674,57 | 4,88 | 2,60 |
| 9 | 33.840,99 | 5,51 | 2,50 | 36.402,54 | 4,88 | 2,60 |
| 10 | 37.577,48 | 5,51 | 2,50 | 34.679,34 | 4,88 | 2,60 |
| 11 | 39.579,35 | 5,51 | 2,50 | 33.372,11 | 4,88 | 2,60 |
| 12 | 41.270,89 | 5,51 | 2,50 | 32.190,45 | 4,88 | 2,60 |
| 13 | 43.039,91 | 5,51 | 2,50 | 31.365,32 | 4,88 | 2,60 |
| 14 | 46.167,30 | 5,51 | 2,50 | 28.904,00 | 4,88 | 2,60 |

(1) İletim Ek Ücreti dahil edilmiştir.

(2) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim bağlantılarına %50 indirim uygulanır.



4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 14 üncü maddesi gereğince Kurum tarafından 2017 yılının her çeyreği için onaylanan primer frekans kontrol birim hizmet bedelleri Tablo 4.3'te yer almaktadır.

Tablo 4.3: Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri

| Kurul Karar Tarih ve Sayısı | Yürürlük Tarihi | Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı | Birim Hizmet Bedeli TL/MWh |
|-----------------------------|-----------------|---|----------------------------|
| 22/12/2016-6782 | 01/01/2017 | 27/12/2016-29931 | 1,92 |
| 23/03/2017-6992 | 01/04/2017 | 29/03/2017-30022 | 0,54 |
| 22/06/2017-7138 | 01/07/2017 | 24/06/2017-30106 | 8,38 |
| 28/09/2017-7308-2 | 01/10/2017 | 30/09/2017-30196 | 29,60 |

4.1.1.2. İletim Ek Ücreti

- 07/10/2017 tarihli ve 30203 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 05/10/2017 tarihli ve 7328 sayılı Kurul Kararıyla,4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve aynı Kanunun 10 uncu maddesinin (1-A) fıkrasının (e) bendi uyarınca 2018 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, TEİAŞ'ın iletim tarifesinin % 0,5 (binde beş)'i oranında belirlenmiştir.

4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

Dağıtım şirketleri tarafından, dağıtım sistemi kullanıcılarına ve genel aydınlatma alt abone grubundaki tüketicilere; görevli tedarik şirketleri tarafından, serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketici olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen tüketicilere 2017 yılının her çeyreği ile 2018 yılının ilk çeyreği için uygulanan tarife tablolarının onaylanmasına dair alınan Kurul Kararları Tablo 4.4'te gösterilmektedir.

Tablo 4.4: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları

| Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı | Yürürlük Tarihi | Yayımlandığı Resmi Gazetenin Tarih ve Sayısı |
|--------------------|--------------------|-----------------|--|
| 29/12/2016 | 6838 | 01/01/2017 | 31/12/2016 - 29935 (2. Mükerrer) |
| 29/03/2017 | 7007 | 01/04/2017 | 31/03/2017-30024 |
| 29/06/2017 | 7166 | 01/07/2017 | 30/06/2017-30110 |
| 28/09/2017 | 7316 | 01/10/2017 | 29/09/2017-30195 |
| 28/12/2017 | 7617 | 01/01/2018 | 30/12/2017-30286 (Mükerrer) |

Dağıtım şirketlerinin 2016-2020 üçüncü uygulama dönemi sistem işletim gelir gereksinimleri ve ilgili parametreleri ile 2017 yılı sistem işletim gelir tavanları aşağıda yer alan tablolarda belirtilen Kurul Kararları ile revize edilmiştir.

Tablo 4.5: Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|--------------------|--------------------|
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7553-1 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7552-1 |
| Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7549-1 |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7551-1 |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7581-1 |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7554-1 |
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7582-1 |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7550-1 |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7546-1 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7569-1 |
| GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7570-1 |
| İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7583-1 |
| Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. | 21.12.2017 | 7548-1 |
| Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7547-1 |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7571-1 |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7572-1 |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7584-1 |
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7573-1 |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7574-1 |
| Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7575-1 |
| Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7585-1 |

**Tablo 4.6: Dağıtım Şirketlerinin 2017 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları**

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|--------------------|--------------------|
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7553-2 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7552-2 |
| Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7549-2 |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7551-2 |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7581-2 |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7554-2 |
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7582-2 |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7550-2 |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7546-2 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7569-2 |
| GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7570-2 |
| İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7583-2 |
| Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. | 21.12.2017 | 7548-2 |
| Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7547-2 |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7571-2 |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7572-2 |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7584-2 |
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7573-2 |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7574-2 |
| Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7575-2 |
| Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7585-2 |

Aşağıda yer alan tabloda belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2018 yılı sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.7: Dağıtım Şirketlerinin 2018 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|--------------------|--------------------|
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7553-3 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7552-3 |
| Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7549-3 |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7551-3 |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7581-3 |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7554-3 |
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7582-3 |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7550-3 |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7546-3 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7569-3 |
| GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7570-3 |
| İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7583-3 |
| Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. | 21.12.2017 | 7548-3 |
| Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7547-3 |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7571-3 |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7572-3 |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7584-3 |
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7573-3 |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7574-3 |
| Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7575-3 |
| Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 21.12.2017 | 7585-3 |

Aşağıda yer alan tabloda belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2018 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.8: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2018 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

| Görevli Tedarik Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|--|--------------------|--------------------|
| Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-1 |
| Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-2 |
| Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7545-1 |
| CLK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-3 |
| CLK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-4 |
| CLK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-5 |
| CLK Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-13 |
| Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-6 |



| Görevli Tedarik Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|--------------------|--------------------|
| Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-7 |
| Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-8 |
| Enerjisa İstanbul Anadolu Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-9 |
| Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-10 |
| Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-11 |
| Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7545-2 |
| Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-12 |
| Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-14 |
| Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-15 |
| Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-16 |
| Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-17 |
| Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-18 |
| Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 21.12.2017 | 7587-19 |

Ayrıca; Tablo 4.9'da gösterildiği üzere 23/12/2015 tarihli ve 5965-1 ila 21 sayılı Kurul Kararları ile elektrik dağıtım şirketlerinin 01/01/2016 tarihinde başlayacak üçüncü uygulama dönemine ilişkin 2016-2020 yılları yatırım planları onaylanmış ve daha sonra alınan Kurul Kararlarıyla bazı elektrik dağıtım şirketlerinin 2016-2020 yılları yatırım planları revize edilmiştir.

Tablo 4.9: 2016-2020 Yılları Yatırım Planlarının Onaylanmasına ve Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|-------------------------|--------------------|
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-1 |
| Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-2 |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 15/02/2018 | 7692 |
| Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-4 |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 19/10/2017 | 7366 |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-6 |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 11/05/2017 | 7072 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 08/06/2017 | 7114 |
| AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2017 | 7598 |
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-10 |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 24/05/2017 | 7096 |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-12 |
| Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-13 |
| Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-14 |
| İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-15 |
| GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-16 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-17 |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-18 |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 08/06/2017 (11/01/2018) | 7115 (7638) |

| | | |
|--------------------------------|------------|------|
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 08/06/2017 | 7116 |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 08/06/2017 | 7117 |
| Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.* | 27/07/2017 | 7210 |

*Dağıtım şirketine ait yatırım planı revize edilmiştir.

Tablo 4.10'da belirtilen dağıtım şirketlerinin, 2011-2015 uygulama dönemi 2015 yılı düzenlemeye esas yatırım gerçekleştirmeleri onaylanmıştır.

Tablo 4.10: 2015 Yılı Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerinin Onaylanmasına Dair Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---------------------------------|--------------------|--------------------|
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 24/10/2016 | 6556-1 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 16/03/2017 | 6972 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/03/2017 | 6991 |

Tablo 4.11: 2017 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Cari Fiyatlarla-TL)

| Dağıtım Bölgesi | 2017 Yatırım Tutarı |
|-------------------|-------------------------|
| TOROSLAR | 703.666.534,90 |
| BAŞKENT | 606.591.259,52 |
| OSMANGAZİ | 424.441.150,72 |
| DİCLE | 396.478.056,05 |
| BOĞAZIÇI | 389.643.240,36 |
| GDZ | 364.110.306,00 |
| YEŞİLIRMAK | 352.358.727,85 |
| MERAM | 300.489.923,72 |
| ADM | 263.241.323,20 |
| İSTANBUL A.Y.EDAŞ | 256.937.785,03 |
| ULUDAĞ | 239.158.377,14 |
| AKDENİZ | 205.510.473,92 |
| ARAS | 194.646.540,40 |
| ÇORUH | 180.375.711,65 |
| KAYSERİ | 163.689.077,77 |
| FIRAT | 162.715.059,98 |
| VANGÖLÜ | 155.785.302,77 |
| TRAKYA | 149.178.042,98 |
| AKEDAŞ | 147.016.404,80 |
| SAKARYA | 146.112.822,96 |
| ÇAMLİBEL | 127.357.645,29 |
| TOPLAM | 5.929.503.767,02 |



4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-11 sayılı Kurul Kararı ile

- Bağlantı hattında hem havai hem de yeraltı kablolarının kullanılması durumunda, birim bedel hesaplanırken havai ve yer altı hatlarının her birinin uzunluğunun ayrı ayrı dikkate alınarak hesaplanmasına,
- 100 kW üzeri hatlar için bağlantı bedeli hesaplanırken, 100 kW'ya kadar olan 84,88 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW'nın 0,6 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Şirket tarafından bağlantı hizmeti alan tüketiciye aşağıda yer alan TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bu kapsamda aşağıdaki tablo 4.12'de yer alan bedellerin Kararın yürürlüğe girdiği tarih itibariyle 2018 yılı için Dağıtım Bağlantı Bedeli olarak uygulanmasına

karar verilmiştir.

Tablo 4.12: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

| Bağlantı Bedeli | TL/metre |
|------------------------|---|
| AG | |
| 0-15 kW (dahil) | |
| Yer altı | 45,93 |
| Havai | 21,35 |
| 15-50 kW | |
| Yer altı | 62,16 |
| Havai | 36,23 |
| 50-100 kW | |
| Yer altı | 84,88 |
| Havai | 45,14 |
| 100 kW üzeri | |
| Yer altı | $84,88 + 0,6 \times (\text{Güç} - 100)$ |
| OG | |
| Yer altı | 217,00 |
| Havai | 58,01 |

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-2 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2018 tarihinden itibaren Tablo 4.13'te yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.13: Kesme-Bağlama Bedelleri

| Bağlantı Seviyesi | Kesme-Bağlama Bedeli (TL) |
|-------------------|---------------------------|
| AG | 26,8 |
| OG | 136,2 |

4.1.2.3. Güvence Bedeli

16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-1 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2018 tarihinden itibaren Tablo 4.14'te yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.14: Güvence Bedelleri

| Abone Grupları | Güvence Birim Bedeli (TL/kW) |
|---|------------------------------|
| Sanayi ve Ticarethane | 67,3 |
| Mesken, Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler | 23,7 |
| Tarımsal Sulama, Aydınlatma ve Diğer | 31,9 |

4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli

16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-3 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2018 tarihinden itibaren Tablo 4.15'te yer alan sayaç kontrol bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.15: Sayaç Kontrol Bedeli

| Sayaç Tipi | Sayaç Kontrol Bedeli (TL) |
|---|---------------------------|
| Direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar | 18,1 |
| Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar | 23,0 |

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-7 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2018 yılı için tahsil edilebilecek başvuru bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.16: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli

| Kurulu Güç | Başvuru Bedeli (TL) |
|------------------|---------------------|
| 0-250 kW (dahil) | 0 |
| 250 kW üzeri | 596,48 |

- 16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-8 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2018 yılı için tahsil edilebileceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

**Tablo 4.17: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)**

| Kurulu Güç | İşletim Bedeli (TL/yıl) |
|------------------|-------------------------|
| 0-250 kW (dahil) | 0 |
| 250 kW üzeri | 1.192,96 |

- 16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-9 sayılı Kurul Kararı ile elektrik dağıtım şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2018 yılı için tahsil edebileceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.18: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Elektrik Dağıtım Şirketleri)

| Kurulu Güç | İşletim Bedeli (TL/yıl) |
|-------------------|-------------------------|
| 0-10 kW (dahil) | 0 |
| 10-250 kW (dahil) | 833,99 |
| 250 kW üzeri | 1.667,98 |

4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi

31/01/2018 tarihli ve 30318 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 25/01/2017 tarihli ve 7661-1 sayılı Kurul Kararıyla, EPIAŞ'ın 2018 yılı piyasa işletim gelir tavanı Tablo 4.19'daki gibi belirlenmiş ve 7661-3 sayılı Kurul Kararıyla piyasa işletim ücretlerinin Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi ile Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi çerçevesinde uygulanması kararlaştırılmıştır.

Tablo 4.19: EPIAŞ 2018 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı

| | |
|--|-------------|
| 2018 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TL - TÜFE=327,41) | 107.755.477 |
| 2018 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TL - TÜFE=327,41) | 2.182.500 |

4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2018 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7555-1 ila 168 sayılı Kurul Kararı arasında yer alan Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

OSB yönetimleri Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik çerçevesinde dağıtım bedeli tekliflerini OG, AG, tek terimli ve çift terimli olarak sunabilmektedirler. Dağıtım bedeli değerlendirmeleri OSB'lerin birim enerji maliyet tahminleri, yatırım giderleri, işletme giderleri, kayıp enerji giderleri ve içinde buldukları dağıtım bölgeleri için öngörülen dağıtım tarife öngörülerini göz önüne alınarak "kıyaslama modeli" çerçevesinde yapılmaktadır.

4.1.5. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi

Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt Anonim Şirketi'nin (TETAŞ) 2017 yılı için onaylanan toptan satış tarifeleri Tablo 4.20 ve 4.21'te yer almaktadır.

Tablo 4.20: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile Görevli Tedarik Şirketlerine yapılan satışlarda)

| Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı | Yürürlük Tarihi | Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı | Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (Krş/kWh) |
|--------------------|--------------------|-----------------|---|--|
| 31/12/2016 | 6824 | 01/01/2017 | 31/12/2016 - 29935 | 16,2 |
| 29/03/2017 | 7006 | 01/04/2017 | 31/03/2017 -30024 | 16,0 |
| 29/06/2017 | 7165 | 01/07/2017 | 30/06/2017 -30110 | 15,65 |
| 28/09/2017 | 7315 | 01/10/2017 | 29/09/2017- 30195 | 15,10 |

Tablo 4.21:TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda)

| Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı | Yürürlük Tarihi | Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı | Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (Krş/kWh) |
|--------------------|--------------------|-----------------|---|--|
| 31/12/2016 | 6824 | 01/01/2017 | 31/12/2016 - 29935 | 19,15 |
| 29/03/2017 | 7006 | 01/04/2017 | 31/03/2016 -30024 | 19,10 |
| 29/06/2017 | 7165 | 01/07/2017 | 30/06/2017 -30110 | 19,10 |
| 28/09/2017 | 7315 | 01/10/2017 | 29/09/2017- 30195 | 19,30 |

- 30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarihli ve 7619 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2018 tarihinden geçerli olmak üzere TETAŞ tarafından Dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile görevli tedarik şirketlerine yapılan satışlarda uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış bedeli 18,008 Krş/kWh olarak belirlenmiştir.
- 30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarihli ve 7619 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2018 tarihinden geçerli olmak üzere TETAŞ tarafından Dağıtım şirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış bedeli 20,63 Krş/kWh olarak belirlenmiştir

4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7516-4 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun" kapsamında; 2018 yılında geçerli olmak üzere, Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı 17,1 Krş/kWh olarak belirlenmiştir.

4.1.7. Lisans Bedelleri

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7557 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43'üncü maddesi uyarınca 2018 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.



4.2. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri

Doğal gaz piyasası tarifelerine ilişkin düzenlemeler, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak hazırlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında yapılmaktadır.

4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri

03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar” çerçevesinde BOTAŞ’ın 2017 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 13/12/2017 tarihli ve 7514 sayılı Kurul Kararı, 16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01/01/2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.22’de gösterilmektedir.

Tablo 4.22:İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

| Noktalar | (TL/Sm ³ -Gün) | (TL/kWh-Gün) |
|-------------------------------------|---------------------------|--------------|
| Giriş 1 (Malkoçlar) | 0,000318 | 0,00002989 |
| Giriş 2 (M. Ereğlisi LNG Terminali) | 0,000208 | 0,00001955 |
| Giriş 3 (Durusu) | 0,000305 | 0,00002867 |
| Giriş 4 (Doğubeyazıt-Gürbulak) | 0,000365 | 0,00003430 |
| Giriş 5 (Azerbaycan-Türkgözü) | 0,000453 | 0,00004258 |
| Giriş 6 (EGEGAZ Aliğa LNG) | 0,000109 | 0,00001024 |
| Giriş 7 (Silivri Depo) | 0,000070 | 0,00000658 |
| Giriş 8 (TP Akçakoca) | 0,000714 | 0,00006711 |
| Giriş 9 (TEMİ) | 0,000714 | 0,00006711 |
| Giriş 10 (ETKİ Aliğa FSRU) | 0,000231 | 0,00002171 |
| Giriş 11 (Tuz Gölü Depo) | 0,000035 | 0,00000329 |
| Giriş 12 (MARSA Gelibolu) | 0,000397 | 0,00003731 |
| Giriş 13 (Dörtöl FSRU) | 0,000139 | 0,00001306 |
| Giriş 14 (TANAP Seyitgazi) | 0,000225 | 0,00002115 |
| Çıkış | 0,011523 | 0,00108299 |
| İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan) | 0,050436 | 0,00474023 |

BOTAŞ’ın iletim hizmet bedeli üst sınırı ise aynı Kurul Kararı ile aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.23: BOTAŞ’ın iletim hizmet bedeli üst sınırı

| | (TL/Sm ³) | (TL/kWh) |
|----------------------|-----------------------|------------|
| İletim Hizmet Bedeli | 0,019148 | 0,00179962 |

16/12/2017 tarihli ve 30272 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/12/2017 tarihli ve 7513 sayılı Kurul Kararı ile 31/12/2016 tarihli ve 29935 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6821 sayılı Kurul Kararında (BOTAŞ’ın İkinci Uygulama Dönemine İlişkin Yöntem Bildirimine İlişkin Kurul Kararında) değişiklik yapılmıştır.

29/12/2016 tarihli ve 6820 sayılı Kurul Kararında, 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” çerçevesinde 23/05/2003 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi BOTAŞ’ın

ikinci uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik Karar alınmış olup 31/12/2016 tarihli ve 29935 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. Söz konusu Kararla BOTAŞ'ın iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin ikinci uygulama dönemi 2017 - 2019 olarak, iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin reel makul getiri oranı %11,42 (vergi öncesi), net reel makul getiri oranı % 10,803 (vergi öncesi) olarak belirlenmiştir. BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı ve gelir gereksinimleri sırasıyla Tablo 4.24 ve 4.25'te yer almaktadır.

Tablo 4.24: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi yatırım tavanı

| | 2017 | 2018 | 2019 |
|----------------------------------|------------|------------|-------------|
| Yatırım Tavanı (TL) ¹ | 77.551.925 | 95.837.439 | 138.572.034 |

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =266,16 fiyatlarıyladır.

Tablo 4.25: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi gelir gereksinimi

| | 2017 | 2018 | 2019 |
|-------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| Gelir Gereksinimi (TL) ¹ | 1.682.989.064 | 1.762.338.052 | 1.766.797.234 |

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =266,16 fiyatlarıyladır.

4.2.2. Bağlantı Tarifeleri

26/12/2016 tarihli ve 6807 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine ilişkin Usul ve Esaslar belirlenerek 29/12/2016 tarih ve 29933 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 21/12/2017 tarih ve 7577 sayılı Kurul Kararı ile bahse konu Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar alınarak 30/12/2017 tarih ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 2018 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.26'da yer almaktadır.

Tablo 4.26: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

| | 2017 yılı | 2018 yılı |
|---|---|---|
| Konut ve ısınma amaçlı doğal gaz kullanan abonelere uygulanacak sayaç dahil abone bağlantı bedeli üst sınırı ilk bağımsız bölüm sayısı (BBS) için | 455 TL | 514 TL |
| İlave her 100 m² ye kadar alan için abone bağlantı bedeli | 375 TL artırılır | 424 TL artırılır |
| Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 40 ıncı maddesi kapsamında abonelerin yazılı talebi doğrultusunda, dağıtım şirketi tarafından mevcut mekanik sayacın ön ödemeli sayaç ile değiştirilmesi durumunda alınacak bedel | 177 TL | 200 TL |
| Güvence bedeli üst sınırları | Kombi için 386 TL/ adet, Soba için 386 TL/ konut, Merkezi sistem için 386 TL x BBS, Ocak için 20 TL şofben için 40 TL | Kombi için 406 TL/ adet, Soba için 364 TL/ konut, Merkezi sistem için 364 TL x BBS, Ocak için 21 TL şofben için 42 TL |
| Sayaç açma-kapama bedeli üst sınırı | 30 TL | 20 TL |



4.2.3. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri

Doğal gaz dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri bedelleri üst sınırlarına ilişkin alınan 21/12/2017 tarih ve 7577 sayılı Kurul Kararı 30/12/2017 tarih ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 2018 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.27’de gösterilmektedir.

Tablo 4.27: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri

| SAYAÇ TİPİ | 2017 YILI | 2018 YILI |
|----------------------------|-----------|-----------|
| G4, G6 (TL/Adet) | 30 | 34 |
| G10, G16, G25 (TL/Adet) | 56 | 63 |
| G40, G65, G100 (TL/Adet) | 112 | 127 |
| G160, G250, G400 (TL/Adet) | 170 | 192 |
| G400 den büyük (TL/Adet) | 229 | 259 |
| Kolon Hattı (TL/Proje) | 30 | 34 |

4.2.4. Depolama Tarifeleri

30/12/2017 tarihli ve 30286 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/12/2017 tarihli ve 7611 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 11 inci maddesi, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5/A maddesi ve Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca piyasada yeterli kapasite olduğundan sınıvlandırılmış doğal gaz depolama şirketlerine yönelik tarifelerle ilgili olarak,

a)22/07/2016 tarihli ve 29778 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Sınıvlandırılmış Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarına ilişkin 14/07/2016 tarihli ve 6389 sayılı Kurul Kararının,

b)03/12/2016 tarihli ve 29907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 01/12/2016 tarihli; 6636, 6637 ve 6638 sayılı Kurul Kararlarının,

c)25/08/2010 tarihli ve 27683 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18/08/2010 tarihli ve 2699 sayılı Kurul Kararının

yürürlükten kaldırılmasına ve eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesi de dahil konuya ilişkin mevzuatta yer alan düzenlemelere uymak şartıyla, tarifelerin taraflar arasında serbestçe belirlenmesine karar verilmiştir.

4.2.5. Toptan Satış Tarifeleri

22/12/2011 tarihli ve 3577 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2012 tarihinden itibaren bu konuda yeni bir düzenleme yapıncaya kadar uygulanmak üzere, doğal gaz toptan satış fiyatlarının taraflar arasında serbestçe belirlenmesi kararlaştırılmış olup söz konusu uygulama halen devam etmektedir.

4.2.6. Perakende Satış Tarifeleri

01/07/2017 tarihli ve 30111 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş olan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) , çerçevesinde 2017-2021 tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik olarak aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.28: 2017-2021 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerine Yönelik Alınan Kurul Kararları

| Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Tarihi |
|--|--------------------|--------------------|
| Kırgaz Kırıkkale Kırşehir Doğal Gaz Dağıtım Paz. Tic. A.Ş. | 05.10.2017 | 7325 |
| Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 05.10.2017 | 7332 |
| Aksa Manisa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 05.10.2017 | 7333 |
| İzmir Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş. | 05.10.2017 | 7334 |
| Samgaz Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 05.10.2017 | 7335 |
| Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş. | 05.10.2017 | 7336 |
| Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş. | 05.10.2017 | 7337 |
| Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 05.10.2017 | 7338 |
| Kayserigaz Kayseri Doğal Gaz Dağıtım Pazarlama ve Ticaret A.Ş. | 05.10.2017 | 7340 |
| Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7349 |
| Aksa Çanakkale Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7350 |
| Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7351 |
| Aksa Gümüşhane Bayburt Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7352 |
| Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7353 |
| Çordaş Çorlu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7354 |
| Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7355 |
| Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7356 |
| Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7357 |
| Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş. | 12.10.2017 | 7358 |
| Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7367 |
| Aksa Malatya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7369 |
| Aksa Mustafakemalpaşa Susurluk Karacabey Doğal Gaz Dağ. A.Ş. | 19.10.2017 | 7370 |
| Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7371 |
| Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7372 |
| Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7373 |
| Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7374 |
| Selçuk Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7375 |
| Aksa Van Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 19.10.2017 | 7376 |
| İnegöl Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 19.10.2017 | 7377 |
| Palgaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 19.10.2017 | 7378 |
| Aksa Elazığ Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 26.10.2017 | 7398 |
| Aksa Siirt Batman Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 26.10.2017 | 7399 |
| Aksa Ordu Giresun Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 26.10.2017 | 7400 |
| Aksa Gaz Dağıtım A.Ş. | 26.10.2017 | 7401 |
| Akmercangaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 26.10.2017 | 7402 |
| Sürmeli Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 26.10.2017 | 7403 |
| Kayserigaz Kayseri Doğal Gaz Dağıtım Pazarlama ve Ticaret A.Ş. | 26.10.2017 | 7404 |



| Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Tarihi |
|--|--------------------|--------------------|
| Palen Enerji Doğal Gaz Dağıtım Endüstri ve Ticaret A.Ş. | 02.11.2017 | 7413 |
| Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 02.11.2017 | 7415 |
| Aksa Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 02.11.2017 | 7416 |
| Armadaş Arsan Maraş Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 02.11.2017 | 7420 |
| Diyarbakır Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 09.11.2017 | 7434 |
| Kargaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 09.11.2017 | 7435 |
| Kargaz Kars Ardahan Doğal Gaz Dağ. Paz. Taah. San. ve Tic. Ltd. Şti. | 09.11.2017 | 7436 |
| Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş. | 09.11.2017 | 7437 |
| Udaş Uşak Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 16.11.2017 | 7444 |
| Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 23.11.2017 | 7461 |
| Agdaş Adapazarı Gaz Dağıtım A.Ş. | 23.11.2017 | 7463 |
| Armagaz Arsan Marmara Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 23.11.2017 | 7464 |
| Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 23.11.2017 | 7465 |
| Polgaz Polatlı Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 13.12.2017 | 7511 |
| Torosgaz Isparta Burdur Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 28.12.2017 | 7601 |

4.2.7. Lisans Bedelleri

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7560 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2018 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7558 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2018 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7559 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği uyarınca 2018 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma, sertifika vize bedelleri ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermekle yükümlü dağıtım şirketlerinin alacağı hizmet bedelleri belirlenmiştir.

4.3. Petrol Piyasası Tarifeleri

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun yürürlüğe girmesini müteakiben 01/01/2005 tarihinden itibaren serbest fiyat uygulamasına geçilmiştir. Petrol alım satımında fiyatların en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa koşulları dikkate alınarak oluşturulacağı kabul edilmiştir. Yerli ham petrol için, teslim yeri olan en yakın liman veya rafineride teşekkül eden "Piyasa Fiyatı" fiyat olarak kabul edilmiştir.

Petrol piyasasında tarifeler tabi olduğu işlem açısından dört kategoride ele alınabilir. Bunlar;

- Onaya Tabi Tarifeler: İletim lisansı kapsamında yürütülen taşıma faaliyetine ilişkin iletim tarifesi ile iletim hatlarıyla bağlantılı depolama tesislerindeki lisanslı depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeleri ifade eder.
- Bildirime Tabi Tarifeler: Kuruma bildirildikten sonra uygulanmaya başlanan, işleme ve iletim hatları ile bağlantılı olmayan lisanslı depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeler ile rafinerici ve dağıtıcı lisans sahiplerinin tavan fiyat tarifelerindeki değişiklikleri ifade eder.

- Fiyat İlanı: Onay ve bildirim gerektirmeyen, bayilik lisansı sahipleri tarafından akaryakıt istasyonlarında görünür şekilde yerleştirilmiş panolarda, akaryakıt tavan fiyatları olarak ilan edilen fiyatları ifade eder.
- Fiyat Listesi: İşleme lisansı sahipleri tarafından lisansları kapsamındaki ürünlere ilişkin Kuruma bildiri yapılan ve uygulamaya girmesi sağlanan fiyat listelerindeki değişiklikleri ifade eder.

Dağıtıcıların akaryakıt "depo fiyatları" ile bayilere "tavsiye ettikleri" veya bayiler adına belirledikleri "tavan fiyat"ların elektronik ortamda bildiri ve izlenmesine ilişkin veri tabanı oluşturulmuştur. Veri tabanı, dağıtım şirketlerinin elektronik bildirimleri ile güncellenmektedir. Veri tabanındaki verilerin derlenmesi neticesinde kamuoyuna illere göre bayi tavan fiyatları ve Kamu İhale Mevzuatı kapsamında, akaryakıt fiyat farkı hesaplamalarında kullanılmak üzere, en yüksek işlem hacimli sekiz şirketin İstanbul Avrupa Yakası ortalama akaryakıt fiyatları ilan edilmektedir.

5015 sayılı Kanunun fiyat oluşumuna ilişkin 10 uncu maddesinde rafineri ve dağıtıcı lisansı sahibi şirketler ile ilgili olarak, "*Rafinerici ve dağıtıcı lisansı kapsamında yapılan piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatlar, en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu dikkate alınarak, lisans sahipleri tarafından hazırlanan tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirilir.*" hükmü yer almaktadır. Bu hüküm çerçevesinde; piyasa payları piyasanın yaklaşık %90'nına sahip olan piyasa aktörlerinden rafinerici lisansı sahibi TÜPRAŞ ve dağıtıcı lisansı sahiplerinin piyasa payları itibariyle fiyatlandırma uygulamaları;

- Fiyat oluşumu,
- Ülkemizdeki akaryakıt fiyatları,
- Bu fiyatların yıllar itibariyle değişimi,
- Türkiye dağıtım ve bayi paylarının değişimi,
- Fiyat hareketlerinin tüketicilere yansıtılması,
- En yakın erişilebilir dünya serbest piyasasında oluşan fiyatlar ile Türkiye-AB karşılaştırmaları

çerçevesinde incelenmektedir. Bu incelemeler neticesinde elde edilen bulgular, 2017 yılında muhtelif zamanlarda piyasa katılımcıları ve ilgili Bakanlıklarla bir araya gelinerek değerlendirilmiştir.

Dağıtıcı, iletim, depolama ve işleme lisansı almak üzere Kuruma başvuruda bulunan şirketlerin tarife dosyalarına ilişkin görüş verilmiştir. Ayrıca depolama ve iletim tarifelerinin tadil edilmesine ilişkin işlemler sonuçlandırılmıştır.

Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliğinin 8'inci maddesinin üçüncü fıkrasında "*Tarife dosyası uygun bulunmayan lisans başvurularının*" reddedileceği belirtilmektedir. Bu kapsamda, Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığına yapılan lisans başvuruları ekindeki tarife dosyaları incelenerek ilgili daireye görüş bildirilmiştir.

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında bildirim sisteminin fiyatlara ilişkin bölümünün yönetilmesi işlemleri yapılmakta, fiyat bildirimleri takip edilmekte, gerekli düzeltmelerin yapılması sağlanmakta, şirketlerin fiyat bildirim noktalarının sistem üzerinden tanımlanması ve değiştirilmesi işlemleri yürütülmektedir.

- Bildirim sistemi üzerinden yurtiçi fiyatların takibinin yapılmasının yanı sıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (Brent-dated) ve benzin, motorin, fueloil türleri, gazyağı, jet yakıtı gibi ürün fiyatlarının FOB ve CIF fiyatları, Avrupa Birliği ülkelerinin vergili ve vergisiz akaryakıt bayi satış fiyatları gibi yurt dışı fiyat hareketleri de takip edilmektedir. Elde edilen verilerden raporlar üretilmekte, tavan fiyat belirlenmesi sürecinde olduğu gibi dağıtıcı ve



rafinerici lisansı sahiplerinin en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa fiyat oluşumu kapsamında fiyat hareketlerini izlemek üzere analizlerde kullanılmaktadır. Bu çerçevede, 2014 yılında aylık olarak yayımlanmasına başlanan "Petrol Piyasası Fiyatlandırma Raporu"larının 2017 yılında da Kurumun internet sitesinde yayımlanmasına devam edilmiştir.

4.3.1. Lisans Bedelleri

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7561 sayılı Kurul Kararı ile petrol piyasasında 2018 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri belirlenmiştir.

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7562 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Kanunun 27 nci maddesi ile değişik (C) bendinin (a) alt bendi uyarınca petrol piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2018 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu, LPG alım satımında fiyatların, erişilebilir dünya serbest piyasa koşullarına göre oluşmasını öngörmektedir. Kanuna göre, rafinericiler ve dağıtıcılar, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatları, erişilebilir dünya serbest piyasalarındaki fiyat oluşumunu dikkate alarak, tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirmektedirler.

Bu kapsamda rafinericiler ve dağıtıcıların, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin vermiş oldukları tavan fiyat bildirimleri dikkate alınarak yurtiçi LPG fiyatlarındaki gelişmeler düzenli olarak izlenmiştir. Düzenli olarak Kuruma verilen bildirimlerin yanı sıra otogaz fiyatları üzerine kapsamlı çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Ülkemiz LPG piyasasındaki fiyatlardaki gelişimler AB ülkelerindeki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmış, piyasaya ilişkin gerekli görülen diğer parametreler dikkate alınmıştır.

4.4.1. Lisans Bedelleri

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7563 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında 2018 yılı için uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

30/12/2017 tarihli ve 30286 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/12/2017 tarihli ve 7565 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Kanunun 27'nci maddesi ile değişik (D) bendinin (a) alt bendi ve LPG Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 41'inci maddesi uyarınca sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında 2018 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ

Bu bölümde Kurum bünyesinde yürütülen otomasyon çalışmaları kapsamında yürütülen faaliyetler anlatılmaktadır.

5.1. Kurum Bünyesinde Yürütülen Bilişim Sistemleri Çalışmaları

EPDK Bilişim Sistemleri Geliştirilmesi Projesi kapsamında EPVYS, EBİS ve EPARS'ın Kurum bünyesinde kurulumu yapılmış olup, söz konusu sistemlerin geliştirilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. Ayrıca EBYS, Kurumsal Kaynak Planlama (KKP) yazılımı ve BGYS kurulması ve işletilmesi kapsamında ciddi mesafeler kat edilmiştir.

Bu kısımda yukarıda bahsedilen sistemlerle ilgili olarak 2017 yılında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

5.1.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda yürütülen BGYS çalışmaları ile alınmış olan TS ISO/IEC 27001:2013 sertifikası kapsamında ara tetkik başarıyla tamamlanmıştır. Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı 2016-2019 kapsamında sektör düzenleyici kurumlar tarafından yapılması öngörülen;

- Risk analizi yapılabilmesi için Ulusal siber uzayda bulunan tüm varlık, kritik hizmet ve süreç envanterinin oluşturulması,
- Hizmet ve süreçlerde gerçekleştirilecek risklerin ve güvenlik hedeflerinin ve asgari güvenlik gereklerinin belirlenmesi,
- Sektörel SOME'lerin Kurumsal SOME'ler üstünde etkin bir denetim ve yaptırım gücüne sahip olması için gereken mevzuat düzenlemelerinin yapılması ve ardından denetimlerin gerçekleştirilmesi çalışmaları kapsamında 13/07/2017 tarihli ve 30123 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Enerji Sektöründe Kullanılan Endüstriyel Kontrol Sistemlerinde Bilişim Güvenliği Yönetmeliği"(Yönetmelik) çıkarılmıştır.

Elektrik, doğal gaz ve petrol piyasalarında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin TS ISO/IEC 27001 standardına uyma yükümlülüğü ile Yönetmelik kapsamında 15 şirketin faaliyetleri yerinde incelenmiş ve denetlenmiştir.

Enerji sektöründe kullanılan endüstriyel kontrol sistemlerinde sızma testi metodolojisinin belirlenmesi çalışmalarının 2018 yılının ilk yarısında tamamlanması öngörülmektedir.

5.1.2. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS)

EPDK Bilişim Sistemleri Geliştirilmesi Projesi kapsamında Kurumda ihtiyaç duyulan enerji piyasası bilgilerinin analizi ve raporlanması için EPARS kurulmuştur. Kurumda kullanılan tüm sistemler üzerinde yer alan, analiz ve raporlama için anlamlı olabilecek veriler bu sistemdeki veri ambarlarına aktarılmış olup, gelen talepler doğrultusunda diğer anlamlı olan veriler de bu veri ambarlarına aktarılmaya devam edilmektedir. EPARS ile bu veri ambarlarındaki veriler sorgulanabilmekte, üzerinde analizler yapılarak raporlar oluşturulabilmektedir.

EPARS; analiz servislerinde tutulan, birden fazla parametreye bağlı olarak hızlıca sorgulanabilen veriler ve bu verilerle hazırlanmış örnek raporlardan ibarettir. Raporlarda; petrol, LPG, elektrik, doğal gaz piyasalarına ait lisans verileri ve bahse konu sektörlerde faaliyet gösteren şirketlerden Kurumumuza gönderilen bildirimlerden üretilen veriler yer almaktadır. Şirketlerin gönderdiği verilerin, şirketler arası doğruluk kontrolleri de EPARS çapraz kontrol raporları ile yapılmaktadır.



2017 yılında, EPARS'da, EPDK'ya bildirim yapan şirketlerden (4 sektöre ait) gelen verilerden üretilen raporlar, Daire Başkanlıklarından gelen yeni rapor talepleri doğrultusunda artırılmıştır.

2017 yılında, petrol piyasasında faaliyet gösteren stok tutma zorunluluğu olan firmaların, depolarında tutmuş oldukları stok miktarı/başka firmalar adına tutulan stok miktarları, web servisler aracılığı ile Kurum veri tabanına alınarak bu verilerle ilgili kontrol ve karşılaştırma raporları oluşturulmuştur.

2017 yılının sona ermesi ile birlikte LPG piyasası karayolu taşımacılığı lisansının sona ermesine bağlı olarak, EPVYS üzerinde tutulan LPG karayolu taşımacılığı yapan firmalara ait verilerin Bildirim Sistemi (EBİS) veri tabanına aktarımı yapılmıştır. Aktarımı yapılan verilerin Kurum internet sayfasından sorgulanabilmesi ve web servisi ile paylaşılması amacıyla gerekli sorgular hazırlanmıştır.

Kamulaştırma Dairesinden gelen talepler doğrultusunda, elektrik üretim tesislerine ve petrol bayilerine ait koordinat bilgilerini (enlem/boylam) içeren raporlar hazırlanmıştır.

5.1.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

EBYS , Kalkınma Bakanlığı E-Yazışma Paketine (EYP), TS 13298 standardına, Başbakanlık Resmi Yazışmalarda Uygulanacak Esas ve Usuller Hakkındaki Yönetmeliğe, Standart Dosya Planı konulu 2005/7 sayılı Başbakanlık Genelgesine, 5070 Sayılı Elektronik İmza Kanununa ve Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) entegrasyonlarına uyumlu hale getirilmiştir. Bu sayede 2016 yılının Ocak ayından bu yana elektrik ve doğal gaz dağıtım şirketleri ile kamu kurum ve kuruluşlarıyla e-yazışma yapılabilmektedir. EBYS'de kamu kurum ve kuruluşu, özellikle de Bakanlıklar arasında yapılan yazışmalarda KEP adresi belli olanlarla zorunlu olarak e-yazışma yapılmaktadır.

EBYS, ihtiyaç duyulan gereksinimleri aktarılan yeni sürümler ile hali hazırda güncel olarak kullanılmaya devam etmektedir.

Muhataplara yapılacak olan tebligatlar, EBYS'de e-Tebligat olarak KEP sistemi ile gönderilmeye devam etmektedir.

Tüketiciler, Kurumumuza Bilgi Edinme, Şikâyet ve Görüş/Öneri başvurularını 2017 yılı sonlarına doğru oluşturulan ve geliştirmeleri devam eden Web tabanlı BİMER yapısına uyumlu Tüketici Şikâyet Portal Modülünden cep telefonlarına gelen SMS şifresiyle giriş yaparak iletebilmekte ve takip edebilmektedirler. Tüketiciler, Kurumumuz portalından yapmış olduğu başvuruların yanı sıra ayrıca CİMER ve BİMER aracılığıyla Kurumumuza ulaşan başvurularının durumunu ve verilen cevapları da yine bu portaldan takip edebilmektedirler.

5.1.4. Kurum Web Sayfası

Kurumumuzun sahip olduğu 16 yıllık deneyim ve birikimden sistematik olarak fayda sağlanması, üst politikalarla uyumun esas olduğunun vurgulanması ve bilimsel ve teknoloji değişimin takip edilmesi amaçları doğrultusunda hazırlanan Düzenleyici Yaklaşım Belgesi, 08.06.2017 tarihli ve 7120 sayılı Kurul Kararıyla onaylanmıştır. Bu kapsamda, Kurum internet sitesinin güncel ihtiyaçlara, sektörün ve tüketicinin bilgi talebine cevap verecek nitelikte içerik bazında ve görsel olarak iyileştirilmesi amacıyla çalışmalara başlanmıştır. Başlatılan çalışmalarla, kamuoyunu veya paydaşları ilgilendiren her türlü duyuru/mevzuat taslağı/basın açıklaması/etkinlikle ilgili detaylı, güvenilir ve güncel bilginin, esnek kelime arama özelliğine sahip ara yüzle kullanıcılara sunulması, dijital kullanıcı deneyimine uygun olarak tasarlanacak ve fonksiyonel yapısı ile 6 aylık bir süreç içinde hem intranet hem de web sayfası için kullanıcı dostu bir arayüz sunulması planlanmaktadır. Çalışmalar sonlandığında tüm cihazlardan ve tarayıcılardan en iyi şekilde görüntülenebilme hedefine ulaşılması, ayrıca mobil cihazlar için özelleştirilmiş servislerin sunulması hedeflenmektedir.

Web sayfamızda, serbestleşen enerji piyasalarında tüketici hakları ve tüketicilerin korunması hususlarında tüketici farkındalığını artırmak için tüketicilere ait "Tüketici Köşesi" oluşturulmuştur. Bu köşede Tüketiciler;

- Tüketicileri doğrudan ilgilendiren doğal gaz, elektrik, LPG ve petrol piyasalarına ait mevzuatlara erişebilmekte,
- doğal gaz, elektrik, LPG ve petrol piyasaları ile ilgili sıkça sorulmuş sorular ve verilen yanıtları görebilmekte,
- Şikâyet ve bilgi edinme kanallarına daha rahat erişebilmekte ve kullanabilmekte,
- doğal gaz ve elektrik piyasaları ve tüketici haklarına dair özet bilgiye ulaşabilmekte,
- doğal gaz ve elektrik piyasalarında Kurumumuzca onaylanan tarifelere kolayca ulaşabilmekte,
- doğal gaz ve elektrik piyasalarında dağıtım ve/veya tedarik hizmeti veren şirketler ve bu şirketlerin iletişim adreslerini görebilmekte,
- Elektrik faturası kontrolünü "Elektrik Faturası" hesaplama modülünü kullanarak yapabilmektedirler.

Yeni web sayfamızda, akaryakıt istasyonlarında bayilerin akaryakıt pompa satış fiyatlarını sorgulama imkânı sağlanacaktır. Kurumumuzca servis edilen tüm veriler WEB sayfasında konsolide edilerek hem ulaşım hem de entegrasyon için yazılım geliştirme ihtiyacını en aza indirgenmesi sağlanmış olacaktır.

2018 yılında devreye girecek kapsamlı Web portal ile Kurum mevzuatı çok daha düzenli, etkin ve ulaşılabilir hale getirilecektir. Mevzuat üzerinde dinamik gruplama, etkin metin aramaları sağlanacak ve her mevzuatın en son haline hızlı ve kolay bir şekilde ulaşılacaktır.

WEB sayfasında sunulan verilerin güncelliğini sağlamak amacıyla her verinin kaynağınca güncellenmesi imkânı sağlanacaktır.

5.1.5. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS)

Kuruma mevzuatla verilen görevlerin; verimlilik ve performans artışı sağlayarak, hızlı ve güvenli bir biçimde elektronik ortamda gerçekleştirilmesi ve gerek Kurum içinde gerekse diğer kurum ve kuruluşlarla birlikte çalışılabilirliğin de sağlandığı bir bilişim sistemi kurulmuş ve devreye alınmıştır. Bu kapsamda, elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında faaliyet gösteren şirketlere ilişkin Lisans, Muhatap, Tarife, Dava, Denetim ve İdari Para Cezaları bilgilerine ilişkin ihtiyaçlar doğrultusunda geliştirmeler ve güncellemeler yapılmaktadır. Bu kapsamda 2017 yılında yapılan çalışmalar şunlardır;

- EPVYS yazılım geliştirmesi TÜBİTAK'tan devralınarak, yazılım geliştirme işlemleri Kurum personeli tarafından yapılmıştır.
- YEKDEM Başvurularının online alınması için gerekli geliştirmeler tamamlanmıştır.
- LPG Otogaz Bayilik Lisans Süre Uzatma başvurularının online alınmasına başlanmıştır.
- LPG Piyasası Kupon İzin başvurularının online alınmasına başlanmıştır.
- LPG Otogaz Bayilik Lisans Tadil başvurularının online alınması için sistem hazır hale getirilmiştir.
- Lisans ve lisans tadil başvurularının, sertifika, izin, YEKDEM ve kamulaştırma işlemlerinin elektronik ortamda alınarak işlemlerin hızlandırılması, işlemlerde istenen belgelerin sadeleştirilmesi/azaltılması ve elektronik ortamda temin edilebilecek belgelerin fiziki olarak alınmaması yönünde çalışmalar başlatılmıştır.
- Kuruma personel alım başvurularının internet üzerinden alınması için çalışmalar yapılmıştır. 12 nci ve 13 üncü dönem uzman yardımcısı iş başvuruları online iş başvurusu modülü üzerinden alınmıştır.



5.1.6. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))

Gelir İdaresi Başkanlığı (GİB) ile Çift Taraflı Veri Paylaşım Protokolü imzalanmıştır.

CBS Kapsamında veri paylaşımı için Elektrik Dağıtım şirketlerinden DEDAŞ, Toroslar EDAŞ, AYEDAŞ ve Başkent EDAŞ ile veri paylaşım protokolü imzalanmıştır.

5.1.7. Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS)

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği ve Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı'nın, Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmesiyle lisans sahiplerinin/bildirim yükümlülerinin Kuruma yapacağı bildirimlere ilişkin esas ve usuller, tek bir mevzuat çatısı altında birleştirilmiştir.

Mevzuat çalışmaları sonrası bildirim sistemlerinin tekleştirilmesi konusunda da çalışmalar tamamlanmıştır. Böylece Petrol, Elektrik, Doğal Gaz ve LPG sektörlerinden bildirimler EBİS üzerinden alınmaya başlanmıştır.

Bildirim sisteminin daha hızlı ve verimli çalışması amacıyla teknoloji yükseltme çalışmaları yapılmaktadır. Kullanılan Java, Web Sunucusu (WildFly), Spring Framework, Hibernate versiyonlarının yükseltilmesi için güncelleme çalışma planı oluşturulmuştur. Bu plan kapsamında güncelleştirmeler adım adım devreye alınarak test süreci işletilmiştir. Test sürecinde oluşan problemler giderilerek nihai olarak teknoloji yükseltme çalışması başarılı bir şekilde tamamlanmıştır.

Bildirim sistemi üzerinden alınan veriler Kurum tarafından yayımlanan yıllık ve aylık sektör raporlarının hazırlanmasında kullanılmakta ve söz konusu raporlar, Kurum internet sitesinde yayımlanmaktadır.

5.1.8. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

Proje kapsamında, tüm kurumsal kaynak iş ve işlemlerinin (izin, maaş, tahakkuk, satın alma vb) elektronik ortamda ve birbiriyle entegre olarak çalışması sağlanmaktadır. Bu çerçevede, 2017 yılı içerisinde modül kullanıcılarından gelen geri dönüşler istek, hata, geliştirme, destek-sorun giderme şeklinde değerlendirmeye alınmış yıl içerisinde projenin tüm modüllerinde geliştirme ve idame çalışmaları sürdürülmüştür. Bu kapsamda 453 istek karşılanmış, 98 hata giderilmiş, 17 geliştirme yapılmış, 222 sorun için destek sağlanmıştır.

5.1.9. Donanım ve Sistem Destek Çalışmaları

Felaket Kurtarma Senaryosu kapsamında TÜRKSAT ile veri barındırma hizmeti anlaşması yapılmış olup alınan sunucu yedeklerinin bir kopyasının uzak bir ortamda saklanması sağlanmıştır. Hizmetin 2017 yılında devamı için sözleşme yenilenmiştir.

Ekonomik ömrünü tamamlayan ana omurga anahtarlar cihazları Kurum hizmetlerinin aksamasına meydan verilmemesi amacı ile yenilenerek hizmete alınmıştır.

Kurum aktif cihazları ve ağ trafiğinin daha verimli takibi ve oluşabilecek arızalar karşısında proaktif tedbirler alınabilmesi amacı ile ağ izleme yazılımı satın alımı yapılmış, gerekli tanım ve konfigürasyonların tamamlanmasını müteakiben hizmete alınmıştır.

Siber Güvenlik alt yapısında kullanılmak üzere mevcut güvenlik ürünleri ile tam uyumlu çalışarak, kurumsal güvenlik durumunun görünürlüğünü konsolide edecek, farkındalığı sağlayacak ve bir siber saldırı oluşması durumunda mevcut güvenlik ürünlerine manuel veya otomatik aksiyon alılabilecek bir yönetim sistemi kurulması çalışmalarına başlanmıştır.

Kurum Bilişim Sistemi altyapısının topolojisi güncellenmiştir.

5.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları

5.2.1. Ulusal Marker

Ülkemiz petrol piyasasında dolaşımda olan akaryakıtın, piyasaya yasal yollardan girip girmediğinin tespit edilerek, kaçak ve standart dışı ürün satışının önlenmesi amacıyla 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 18 inci maddesi ile Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelik uyarınca, ulusal marker uygulaması 01/01/2007 tarihinde başlamıştır.

Uygulamanın başlamasından bu yana ilgili lisans sahiplerine teslim edilen, ilgili lisans sahiplerince kullanılan ulusal marker ve işaretlenen akaryakıt miktarları yıllar bazında aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Tablo 5.1: Yıllar İtibariyle Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları

| Yıllar | Lisans Türü | Teslim Edilen UM Miktarı(lt) | Kullanılan UM Miktarı(lt) | İşaretlenen Benzin Miktarı(m ³) | İşaretlenen Motorin Miktarı(m ³) | İşaretlenen Biyodizel/ Etanol-Gazyağı Miktarı(m ³) | Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı(m ³) |
|---------------------|-------------|------------------------------|---------------------------|---|--|--|---|
| 2007 | Rafineri | 105.502,64 | 100.936,65 | 2.550.960,00 | 9.813.110,00 | 0 | 12.364.070,00 |
| | Dağıtıcılar | 63.270,89 | 56.522,89 | 751.636,00 | 6.247.129,00 | 26.719,00 | 7.025.484,00 |
| | Toplam | 168.773,53 | 157.459,54 | 3.302.596,00 | 16.060.239,00 | 26.719,00 | 19.389.554,00 |
| 2008 | Rafineri | 99.646,23 | 97.632,10 | 2.632.398,00 | 9.527.443,00 | 0 | 12.159.841,00 |
| | Dağıtıcılar | 58.378,19 | 58.724,41 | 394.211,00 | 6.843.603,00 | 18.568,00 | 7.256.382,00 |
| | Toplam | 158.024,42 | 156.356,51 | 3.026.609,00 | 16.371.046,00 | 18.568,00 | 19.416.223,00 |
| 2009 | Rafineri | 87.617,32 | 88.218,87 | 2.675.966,00 | 8.320.760,00 | 0 | 10.996.726,00 |
| | Dağıtıcılar | 66.726,45 | 66.141,29 | 276.821,00 | 7.975.514,00 | 12.231,00 | 8.264.566,00 |
| | Toplam | 154.343,77 | 154.360,16 | 2.952.787,00 | 16.296.274,00 | 12.231,00 | 19.261.292,00 |
| 2010 | Rafineri | 79.641,87 | 79.614,98 | 2.380.445,00 | 7.571.627,00 | 0 | 9.952.072,00 |
| | Dağıtıcılar | 80.050,80 | 78.335,93 | 367.442,00 | 9.405.426,00 | 18.591,00 | 9.791.459,00 |
| | Toplam | 159.692,67 | 157.950,90 | 2.747.888,00 | 16.977.053,00 | 18.591,00 | 19.743.532,00 |
| 2011 | Rafineri | 91.993,00 | 92.304,00 | 2.413.099,00 | 9.124.916,00 | 0 | 11.538.015,00 |
| | Dağıtıcılar | 72.401,00 | 72.963,00 | 193.624,00 | 8.903.953,00 | 22.982,00 | 9.120.559,00 |
| | Toplam | 164.394,00 | 165.267,00 | 2.606.723,00 | 18.028.869,00 | 22.982,00 | 20.658.574,00 |
| 2012 | Rafineri | 99.958,02 | 98.531,33 | 2.398.835,00 | 9.917.338,00 | 237 | 12.316.410,00 |
| | Dağıtıcılar | 74.187,38 | 74.738,16 | 66.004,00 | 9.245.186,00 | 30.915,00 | 9.342.105,00 |
| | Toplam | 174.145,40 | 173.269,49 | 2.464.839,00 | 19.162.524,00 | 31.152,00 | 21.658.515,00 |
| 2013 | Rafineri | 94.351,72 | 94.683,00 | 2.438.404,00 | 9.361.800,00 | 7.140,00 | 11.807.344,00 |
| | Dağıtıcılar | 95.664,74 | 90.253,68 | 17.806,00 | 11.180.726,00 | 68.796,00 | 11.267.328,00 |
| | Toplam | 190.016,47 | 184.936,69 | 2.456.210,00 | 20.542.526,00 | 75.936,00 | 23.074.672,00 |
| 2014 | Rafineri | 83.288,36 | 82.046,06 | 2.464.564,00 | 7.731.514,00 | 59.754,00 | 10.255.832,00 |
| | Dağıtıcılar | 110.635,56 | 109.330,47 | 2.051,00 | 13.558.513,00 | 105.822,00 | 13.666.386,00 |
| | Toplam | 193.923,93 | 191.376,54 | 2.466.616,00 | 21.290.027,00 | 165.577,00 | 23.922.220,00 |
| 2015 | Rafineri | 108.111,46 | 108.536,59 | 2.823.176 | 10.664.398 | 79.484 | 13.567.058 |
| | Dağıtıcılar | 108.758,10 | 109.350,88 | 0 | 13.516.467 | 152.793 | 13.669.260 |
| | Toplam | 216.869,56 | 217.887,47 | 2.823.176 | 24.180.865 | 232.277 | 27.236.318 |
| 2016 | Rafineri | 124.068,39 | 126.088,45 | 2.918.536,74 | 12.814.129,71 | 28.389,19 | 15.761.055,64 |
| | Dağıtıcılar | 111.493,34 | 108.872,34 | 0 | 13.455.607,96 | 153.577,87 | 13.609.185,83 |
| | Toplam | 235.561,73 | 234.960,79 | 2.918.536,74 | 26.269.737,67 | 181.967,06 | 29.370.241,47 |
| 2017 | Rafineri | 133.762,01 | 130.937,80 | 2.982.718,02 | 13.369.035,61 | 15.473,43 | 16.367.227,06 |
| | Dağıtıcılar | 119.137,46 | 117.971,15 | 0,00 | 14.588.287,66 | 158.433,03 | 14.746.720,69 |
| | Toplam | 252.899,47 | 248.908,95 | 2.982.718,02 | 27.957.323,26 | 173.906,46 | 31.113.947,74 |
| Genel Toplam | | 2.068.644,95 | 2.042.734,04 | 30.748.698,76 | 223.136.483,93 | 959.906,52 | 254.845.089,21 |



İlgili lisans sahipleri tarafından Kurumca belirlenen şart ve seviyede ulusal marker eklendikten sonra yurt içine pazarlanan akaryakıtın ikmal zincirinin herhangi bir noktasında denetimler kapsamında kontrolü TÜBİTAK tarafından üretilen "Ulusal Marker Saha Kontrol Cihazı" ile yapılmaktadır. Petrol piyasasında serbest dolaşımda bulunan akaryakıtın denetimleri Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı arasında imzalanan işbirliği protokolleri çerçevesinde gerçekleştirilmektedir.

Petrol piyasası denetimleri kapsamında ilgili lisans sahipleri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla denetim programları kapsamında denetimler yapılmaktadır. Bu denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL, İNÖNÜ-PAL ve KTÜ-YUAM'a intikal ettirilmiştir. Söz konusu denetimler sonucunda standart dışı veya kaçak akaryakıt şüphesi ile numune alınan ve yapılan analizler neticesinde numunelerinin teknik düzenlemelere aykırı olduğu tespit edilen ve/veya ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Ulusal marker uygulaması neticesinde, ülke içerisinde yasal olarak serbest dolaşıma giren akaryakıt ile yasal olmayan akaryakıt ayrıştırılarak, ürün ikmal zincirinin her aşamasında ürün kalite denetimi yapılabilen ve kaçak akaryakıtın yurt içinde piyasaya arzı ve standart dışı akaryakıtın diğer akaryakıt ile karıştırılarak piyasaya sunulması engellenmektedir. Böylece piyasaya arz edilen akaryakıtın dolaylı olarak standartlara uygun olması da sağlanabilmektedir.

5.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi

Petrol Piyasası Kanununun 7 nci maddesinin yedinci fıkrasında yer alan "Dağıtıcı lisansı sahipleri, Kurum tarafından belirlenen esaslara uygun olarak bayilerinde kaçak petrol satışının yapılmasını önleyen teknolojik yöntemleri de içeren bir denetim sistemi kurar ve uygular." hükmü çerçevesinde Kurumca gerekli çalışmalar yapılmış ve 06/07/2007 tarihli ve 26574 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 27/06/2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararı alınmıştır. Söz konusu Kurul Kararının 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde bulunan "Akaryakıt istasyonlarında stok hareketleri ve akaryakıt alım satım işlemlerinin elektronik ortamda, günlük olarak izlenebilmesine yönelik bir istasyon otomasyon sistemi kurar. Merkez bağlantısı olan istasyon otomasyon sistemi ile bayilerindeki akaryakıt alım satım hareketlerini izler ve raporlar. Kayıt dışı ikmal ve satış tespit edilmesi halinde Kurumu derhal bilgilendirir." hükmü gereği otomasyon sistemleri kurma ve uygulama yükümlülüğü dağıtıcı lisansı sahiplerine verilmiştir. Söz konusu yükümlülük akaryakıt istasyonları için 30/06/2011; sabit köy pompaları ve tarımsal amaçlı satış tankerleri için 30/09/2011 tarihinde başlamıştır.

1240 sayılı Bayi Denetim Sistemi'ne İlişkin Kurul Kararı kapsamında dağıtıcı lisansı sahiplerinin, kurdukları denetim sistemi vasıtasıyla topladıkları verileri günlük ve aylık olarak Kurumumuza bildirme yükümlülükleri bulunmaktadır. Söz konusu verilerin bir kısmı EBİS kapsamında elektronik imzalı bildirim olarak alınmakta olup bir kısmı ise Kurumumuz web servisleri aracılığıyla Kurumumuza ulaştırılmaktadır. Kurumumuza ulaşan istasyon otomasyon sistemi verileri, Petrol Piyasası Kanunu kapsamında kaçak akaryakıt ile mücadelede görevli kurum ve kuruluşlar ile görevlerinin gerektirdiği ölçüde paylaşılmaktadır. Ayrıca, söz konusu veriler doğrultusunda oluşturulan istatistikî bilgiler haftalık olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile paylaşılmaktadır.

5.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi

Petrol piyasasında ulusal stok kapsamına giren depolama tesislerinde bulunan tanklardaki petrol miktarını



ve seviyelerinin saatlik olarak elektronik ortamda izlenmesi ve bu sistemlerde oluşan verilerin, Kurumumuz tarafından da doğrudan takip edebilmesi için tank takip sisteminin kurulması çalışmaları tamamlanmıştır. Petrol Depo Stok Takip sistemine Kupon sistemi de eklenerek 01.01.2018 tarihi itibarı ile sistem hizmete sunulmuştur.

5.2.4. Tüp Takip Otomasyon Sistemi

15/10/2016 tarih ve 29858 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren "Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Tüplerinin Piyasada Takip Edilmesine İlişkin Tebliğ" kapsamında dağıtıcı lisansı sahiplerinin, kurdukları kare kodlu tüp takip sisteminin Kurum tarafından anlık sorgulanmasına yönelik kurulacak sistemle ilgili olarak çalışmalara devam edilmiştir.



6. DENETİM

Kurum, 4628, 4646, 5015, 5307 ve 6446 sayılı Kanunlar kapsamında enerji piyasalarında denetim yapmaya yetkilidir. Bu çerçevede elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında yapılacak denetimler ile ön araştırma ve soruşturmalarda izlenecek usul ve esaslar hakkında çıkarılan dört ayrı yönetmelikle denetim ve soruşturmaların nasıl yapılacağı belirlenmiştir.

Kurul, re'sen veya kendisine intikal eden ihbar veya şikâyetler üzerine, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı faaliyet ve işlemleri nedeniyle, doğrudan soruşturma açılmasına ya da soruşturma açılmasına gerek olup olmadığının tespiti için ön araştırma yapılmasına karar verebilmektedir. Bu doğrultuda elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında yürütülecek denetim, ön araştırma ve soruşturma faaliyetlerinin icrasına ilişkin yönetmeliklerde 6719 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun sonrasında gerekli değişiklikler yapılmış ve bahse konu yönetmelikler 04/01/2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yapılan değişikliklerle, Kurul ön araştırma ve soruşturma açma yetkisini Başkanlık Makamına veya Daire Başkanlığına devretmiştir.

Kurum, piyasa faaliyetlerini kendi personeli veya kamu kurum ve kuruluşları ile özel denetim kuruluşlarından hizmet alımı yoluyla denetime tâbi tutmaktadır.

Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri kapsamında ilgili kuruluşlar tarafından Kurum adına yürütülen denetim çalışmaları 2017 yılında da yoğun bir şekilde devam etmiştir.

6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri

Elektrik piyasasında gerçekleştirilen denetimler ve soruşturmalar neticesinde 6446 sayılı Kanunun 16 ncı maddesi kapsamındaki yaptırım ve cezalar uygulanmaktadır.

2017 yılı içerisinde elektrik piyasasında mevzuata aykırı faaliyette bulunduğu tespit edilen lisans sahibi firmalar hakkında 74 adet yeni soruşturma başlatılmıştır. Devam eden soruşturmalar kapsamında 2017 yılı içerisinde 247 adet ihtar yaptırımı; 36 lisans sahibi hakkında toplam 41.086.905,TL tutarında 65 adet idari para cezası yaptırımı uygulanmıştır.

6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri

6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri

Kurum tarafından her bir dağıtım bölgesi için ayrı ayrı yapılan "Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi" neticesinde lisans almaya hak kazanan tüm dağıtım şirketlerinin, dağıtım lisansı, lisansın mütemmim cüzü olan ihale şartnamesi ve ilgili mevzuat kapsamında 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülükleri bulunmaktadır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendinin beşinci paragrafı, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 30 uncu maddesi ve lisans sahibi dağıtım şirketlerinin lisanslarının "Genel Hükümler" bölümünün ilgili maddesi çerçevesinde, 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülüklerinin yerine getirilip getirilmediğinin tespiti için 29/01/2009 tarihli ve 1955 sayılı Kurul Kararı alınmıştır. İlgili Kurul Kararları çerçevesinde, doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülüklerinin Kurum adına izlenmesi ve incelenmesine yönelik olarak, İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi Ticaret A.Ş. (UGETAM) ve S&Q Mart Kalite Güvenlik Sanayi ve Ticaret A.Ş. (S&Q MART) yetkilendirilmiştir.

05/07/2011 tarih ve 3303-4 sayılı ve 18/04/2012 tarih ve 3783-2 sayılı Kurul Kararları ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülükleri kapsamında kendilerinden kaynaklanmayan mücbir sebeplerle yapılamayan yatırımların incelenmesine ilişkin düzenleme, ayrıca 08/01/2015 tarihli ve 5409-5 sayılı Kurul Kararı çerçevesinde de 5 yıllık yatırım yükümlülüğü raporlarında mücbir sebep olarak görünen yatırımların mevcut durumlarının tespiti amacıyla düzenleme yapılmıştır.

Söz konusu çalışmalara yönelik olarak belirlenen kapsam ve raporlama konusunda yapılan yetkilendirme çerçevesinde; 2017 yılında yetkili firma S&Q MART tarafından 5 yıllık yatırım yükümlülüğüne ilişkin 2 dağıtım bölgesinde yerinde incelemeler yapılarak Kuruma raporlar sunulmuştur. Bahse konu raporlar Kurum bünyesinde kurulan Komisyon tarafından incelenmekte ve Komisyon incelemeleri neticesinde mevzuata aykırılık olarak değerlendirilen hususlar Denetim Dairesi Başkanlığına intikal ettirilmektedir.

6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

Doğal gaz piyasasında; 2017 yılında mevzuata aykırı faaliyet gösteren 140 adet lisans ve sertifika (Yapım Hizmet, İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası) sahibi firma hakkında soruşturma yürütülmüş olup bunlardan 139 adedine ihtar cezası, 1 adedine de 456.858.-TL tutarında idari para cezası uygulanmıştır.

6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri

Petrol piyasası denetimleri, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuat hükümlerine uygunluğunun incelenmesi ve bu kişilerce piyasaya arz edilen petrol ve madeni yağın teknik düzenlemelere uygunluğunun araştırılması, hata, aykırılık, usulsüzlük ve suiistimallerin tespit edilmesi halinde ilgili kanunlarda öngörülen gerekli yaptırımların uygulanması suretiyle yapılan çalışmalardır. Petrol piyasası faaliyetlerine yönelik olarak gerçekleştirilen inceleme ve denetim faaliyetleri neticesinde, idari para cezaları ve idari yaptırımlar uygulanmaktadır.

Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri kapsamındaki denetimler Kurumun koordinasyonunda yürütülmektedir. Bu kapsamda, denetim yapılacak piyasa faaliyetleri, denetim tarihi ve denetimin gerçekleştirileceği bölgeler Kurum tarafından belirlenmekte, bu konuda alınan Kurul Kararından tarihten itibaren 1 (bir) yıl içerisinde denetim ilgili paydaşlarla müştereken planlanmakta veya denetimle yetkilendirilen kamu kurum ve kuruluşlarının kendi sorumluluk bölgelerinde bu kuruluşlarca planlanarak, lisans sahiplerinin yılda en az bir kez olmak üzere Ulusal Marker de dâhil olmak üzere denetimleri gerçekleştirilmektedir.

Gerek tespitler neticesinde gerekse yapılan şikâyet ve ihbarlar çerçevesinde Kurum adına denetim yapmakla yetkilendirilen kurum ve kuruluşlar tarafından denetimlerin yapılmasına devam edilmiştir. Özellikle yerleşim planı dışında gizli tank ve düzeneklerle kaçak akaryakıt satışının yapıldığı tesislere yönelik olarak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı ve Savcılık nezaretinde İl Jandarma Komutanlıkları ve İl Emniyet Müdürlüklerince denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Protokol yapılan kuruluşlara 2015-2017 yılları arasında yapılan ödenek aktarımları Tablo6.1'de gösterilmektedir.



Tablo 6.1: 2015-2017 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı

| Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar | Aktarılan Ödenek Tutarı (TL) | | Değişim (%) | Aktarılan Ödenek Tutarı (TL) | Değişim (%) |
|--------------------------------------|------------------------------|---------------------|-------------|------------------------------|--------------|
| | 2015 Yılı | 2016 Yılı | 2015→2016 | 2017 Yılı | 2016→2017 |
| Jandarma Genel Komutanlığı | 1.500.000.- | 1.500.000.- | - | 2.400.000.- | 60,00 |
| Emniyet Genel Müdürlüğü | 1.500.000.- | 2.500.000.- | 66,67 | 2.500.000.- | - |
| Sahil Güvenlik Komutanlığı | 7.000.000.- | 8.800.000.- | 25,71 | 9.000.000.- | 2,27 |
| Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı | 9.000.000.- | 12.000.000.- | 34,44 | 14.000.000.- | 16,66 |
| Gümrük ve Ticaret Bakanlığı | 3.000.000.- | 4.000.000.- | 33,33 | 4.000.000.- | - |
| TÜBİTAK | 29.755.612.- | 27.000.000.- | -9,26 | 33.000.000.- | 22,22 |
| TOPLAM | 51.755.612.- | 55.800.000.- | 8,01 | 64.900.000.- | 16,30 |

Ayrıca lisans sahiplerinin 5015 sayılı Kanun ve ilgili mevzuata uygun faaliyet gösterip göstermedikleri de incelenmiştir.

Petrol piyasası denetimleri kapsamında ilgili lisans sahipleri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla yapılan denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL, ODTÜ PAM, İNÖNÜ-PAL ve KTÜ-YUAM'a intikal ettirilmiştir. Söz konusu denetimler sonucunda standart dışı veya kaçak akaryakıt şüphesi ile alınan ve yapılan analizler neticesinde teknik düzenlemelere aykırı olduğu tespit edilen ve/veya ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Tablo 6.2: 2015-2017 Yılları Arasında Ulusal Marker Sahası Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

| Ölçüm Sayıları | 2015 Yılı | | 2016 Yılı | | Değişim (%) | 2017 Yılı | | Değişim (%) |
|----------------------------|----------------|------------|---------------|------------|---------------|---------------|------------|---------------|
| | Adet | Oran (%) | Adet | Oran (%) | 2015→2016 | Adet | Oran (%) | 2016→2017 |
| Geçerli Ölçüm Sayısı | 101.587 | 96,22 | 90.284 | 97 | -12,52 | 88.395 | 95,13 | -2,13 |
| Geçersiz Ölçüm Sayısı | 3.995 | 3,78 | 2.713 | 3 | -47,25 | 4.521 | 4,87 | 66,64 |
| Toplam Ölçüm Sayısı | 105.582 | 100 | 92.997 | 100 | -13,53 | 92.916 | 100 | -0,087 |

Petrol piyasasında 2017 yılında yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda Kurumca uygulanan idari para cezaları Tablo 6.3 ve Tablo 6.4'te gösterilmektedir.

Tablo 6.3: Petrol Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|---------------|-----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| Bayilik | 888 | 66,62 | 153.999.808 | 38,36 |
| Madeni Yağ | 31 | 2,33 | 1.165.555 | 0,3 |
| İşleme | 1 | 0,08 | 11.285.105 | 2,81 |
| İhrakiye | 10 | 0,75 | 3.492.678 | 0,87 |
| Depolama | 3 | 0,24 | 1.168.306 | 0,29 |
| Rafineri | 2 | 0,16 | 80.106 | 0,02 |
| Dağıtıcı | 397 | 29,82 | 230.238.626 | 57,35 |
| Toplam | 1.332 | 100 | 401.430.184 | 100 |

Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2016-2017 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2016 Yılı | | 2017 Yılı | |
|---------------|-------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
| Bayilik | 182.946.307 | 16,28 | 153.999.808 | 38,36 |
| Madeni Yağ | 37.854.763 | 3,37 | 1.165.555 | 0,3 |
| İşleme | 4.034.300 | 0,36 | 11.285.105 | 2,81 |
| İhrakiye | 5.006.098 | 0,45 | 3.492.678 | 0,87 |
| Depolama | 890.450 | 0,08 | 1.168.306 | 0,29 |
| Rafineri | 70.000 | 0,01 | 80.106 | 0,02 |
| Dağıtıcı | 892.725.558 | 79,45 | 230.238.626 | 57,35 |
| Toplam | 1.123.527.476 | 100 | 401.430.184 | 100 |

Petrol piyasasında 2017 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.5'te gösterilmektedir.

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

| İdari Para Cezasına Konu Fiil | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|---|-----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| Otomasyon Yükümlülüğü ve lisans kapsamı dışında faaliyet | 489 | 36,68 | 219.329.870 | 54,62 |
| Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması | 100 | 7,50 | 47.258.620 | 11,77 |
| Dağıtıcı Dışında ve Menşei Belli Olmayan Akaryakıt İkmali | 202 | 15,15 | 19.916.689 | 4,96 |
| Diğer* | 542 | 40,66 | 115.045.005 | 28,65 |
| Toplam | 1.333 | 100 | 401.430.184 | 100 |

* Petrol piyasası mevzuatının kötü niyet ve tehlikeli eylem sonucunu doğuracak işlemlerden özenle kaçınma yükümlülüğünü ihlal, ulusal marker ekleme işlemi meydana gelen usulsüzlük gibi muhtelif maddelerine muhalefetten kesilen cezaları kapsamaktadır.



6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri

Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasası denetimleri, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuata uygunluğunun incelenmesi ve değerlendirilmesi şeklinde gerçekleştirilmektedir. Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasında yapılan faaliyetlere yönelik inceleme – denetim faaliyetleri ve neticesinde uygulanacak yaptırımlar ve cezalar, 5307 sayılı Kanunun 16 ncı maddesi çerçevesinde uygulanmaktadır. Bu Kanun hükümlerine dayanılarak çıkartılan ikincil mevzuat kapsamında da işlemler yürütülmektedir. Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri kapsamında piyasanın tamamı denetlenmiş olup lisanssız olarak faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilerin faaliyetleri mühürleme suretiyle durdurulmuştur.

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik, Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri, 09.06.2010 tarihli ve 2598-76 sayılı Kurul Kararı uyarınca boş olanlar dâhil olmak üzere LPG tüplerinin ihtiyaç harici bulundurulmaması, satış ve takasa konu edilip edilmediğinin tespiti, tüplü LPG bayileri ilgili Kamu Kurum ve Kuruluşlarından gerekli ruhsat izin ve belgeleri alıp almadığının, iki kilogram üzeri tüp teslimlerinin ve bağlantılarının tüp bayileri tarafından adreste tesliminin yapılıp yapılmadığı ile, LPG tüplerinin amaç dışı kullanılarak terör örgütleri tarafından el yapımı patlayıcı yapımında bomba düzeneğinin dış kabı olarak kullanılmasının önlenmesine yönelik Bilim Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Koordinasyonunda yürütülen çalışma sonucu oluşturulan Eylem Planı ile protokolcü kuruluşların sorumluk bölgelerinde denetimler yaptırılmıştır.

Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|---------------|-----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| Bayi | 375 | 94,46 | 53.513.807 | 86,51 |
| Dağıtıcı | 21 | 5,29 | 7.925.093 | 12,81 |
| Depolama | 1 | 0,25 | 419.205 | 0,68 |
| Toplam | 397 | 100 | 61.858.105 | 100 |

Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2016-2017 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2016 Yılı | | 2017 Yılı | |
|---------------|-------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
| Bayi | 34.905.138 | 87,01 | 53.513.807 | 86,51 |
| Dağıtıcı | 3.611.701 | 9,01 | 7.925.093 | 12,81 |
| Depolama | 1.597.429 | 3,98 | 419.205 | 0,68 |
| Toplam | 40.114.268 | 100 | 61.858.105 | 100 |

LPG piyasasında idari yaptırımlar ve idari para cezaları, lisanssız faaliyette bulunmak, teknik düzenlemelere aykırı ürün ikmal etmek, tesiste sorumlu müdür ve yetkili personel istihdam etmemek, başka dağıtıcıya ait tüp bulundurmamak, zorunlu sigorta yaptırmamak, oto gaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmamak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2017 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

| İdari Para Cezasına Konu Fiil | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|--|-----------------------------------|------------|-------------------------------|---------------|
| İstasyonda Sorumlu Müdür Bulundurulmaması | 209 | 55,73 | 17.304.804 | 27,97 |
| Diğer | 59 | 9,87 | 16.724.412 | 27,04 |
| İstasyonlarda Mutfak Tüplerine Dolum Yapılması | 39 | 10,40 | 15.358.091 | 24,83 |
| Sertifikasız Personel Çalıştırmak | 76 | 20,27 | 6.471.678 | 10,46 |
| Teknik Düzenlemelere Aykırı LPG İkmali | 14 | 3,73 | 5.999.120 | 9,70 |
| Toplam | 397 | 100 | 61.858.105 | 100,00 |



7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi gereğince elektrik üretim ve dağıtım tesislerinin, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12 nci maddesinin (a) ve (b) fıkraları gereğince doğal gaz iletim, dağıtım ve depolama tesislerinin ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11 inci maddesinin (a) ve (b) fıkraları gereğince petrol rafinerileri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve işleme tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan taşınmazların temin edilmesi işlemleri Kurum tarafından yürütülmektedir. Ayrıca, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 16 ncı maddesi gereğince devam eden iş ve işlemler de Kurum tarafından yürütülmektedir.

Bu çerçevede, özel mülkiyetteki taşınmazlar için kamulaştırma, Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmazlar için irtifak hakkı tesisi veya kiralama, diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki taşınmazlarda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesi uygulanarak devir işlemlerine ilişkin olarak 2017 yılında yürütülen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir:

- 2017 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 13.571 adet taşınmazın teminine ilişkin olarak toplam 1.008 adet Kurul Kararı alınmıştır:
 - Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 3.280 adet taşınmazda irtifak hakkı tesisi edilmesine ilişkin olarak 321 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 177 adet taşınmazda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 37 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 5.114 adet taşınmazda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanmasına ilişkin olarak 212 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu maddesinin birinci fıkrası gereğince, 295 adet Kurul Kararı ile 3.968 adet taşınmaz için Kamu Yararı Kararı alınmıştır.
 - 34 adet doğal gaz depolama tesisi ile ilgili olarak 34 adet lüzum kararı alınmıştır.
 - Ayrıca, 2017 yılında toplam 998 adet taşınmaz ile ilgili olarak 109 adet vazgeçme, iptal veya tadil kararı alınmıştır.
- Lisans sahibi tüzel kişilerin proje çalışmalarında kullanılmak üzere 2017 yılı içerisinde Harita Genel Komutanlığı'ndan 1/25 000 ölçekli 15 adet basılı harita ile 1/25 000 ölçekli 177 adet sayısal raster 198 harita, 1/25 000 ölçekli 198 adet vektör harita, 500 adet sayısal hava fotoğrafı, 3 adet hava fotoğrafı DVD'si ve 75 adet sayısal yükseklik modellemesi temin edilmiştir.
- Kamulaştırma Dairesi Başkanlığının görev alanına giren iş ve işlemlerin yürütülmesi esnasında izlenecek yol ve yöntemlerin mevzuata ve tekniğe uygun olarak belirlenmesi, görev, yetki ve sorumluluklarının etkin, verimli ve sürekli olarak yürütülmesi ve düzenli bir şekilde sürdürülmesinin sağlanması amacıyla "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar"ın hazırlanması çalışmaları 2017 yılı içerisinde tamamlanmış, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/01/2018 tarihli ve 7651 sayılı Kararı ile kabul edilmiştir.
- Kamulaştırma Dairesi Başkanlığının görev alanına giren iş ve işlemlerin yürütülmesinde kullanılmak amacıyla, CAD tabanlı bilgisayar yazılım programı alınması çalışmaları 2017 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

8. HUKUK İŞLERİ

8.1. Dava Takip İşlemleri

Kurumumuzun taraf olduğu dava ve takiplere ilişkin iş ve işlemler, 11/09/2003 tarihli ve 207-51 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilerek yürürlüğe konulan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Taraf Olduğu Davaların Takibine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik hükümleri çerçevesinde yürütülmektedir.

Tablo 8.1: 2017 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

| Dava Türü | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|--------------|--------------|
| Ceza Davaları | 716 | 24,20 % |
| İdari Davalar | 1.759 | 59,47 % |
| Adli Davalar | 483 | 16,33 % |
| TOPLAM | 2.958 | 100 % |

Tablo 8.2: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

| Dava Türü | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|---------------|--------------|
| Ceza Davaları | 29.780 | 58,88 % |
| İdari Davalar | 16.227 | 32,09 % |
| Adli Davalar | 4.568 | 9,03 % |
| TOPLAM | 50.575 | 100 % |

Tablo 8.3: 2017 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

| Piyasa | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|--------------|--------------|
| Elektrik | 701 | 23,70 % |
| Doğal Gaz | 45 | 1,52 % |
| Petrol | 1.825 | 61,70 % |
| LPG | 177 | 5,98 % |
| Kamulaştırma | 151 | 5,10 % |
| Diğer | 59 | 2,00 % |
| TOPLAM | 2.958 | 100 % |

Tablolardan anlaşılacağı üzere Kurumumuzun taraf olduğu davaların büyük kısmı, petrol piyasası ile ilgilidir.

**Tablo 8.4: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı**

| Piyasa | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|---------------|------------|
| Elektrik | 6.613 | 13,08 |
| Doğal Gaz | 438 | 0,87 |
| Petrol | 41.305 | 81,67 |
| LPG | 1.509 | 2,98 |
| Kamulaştırma | 159 | 0,31 |
| Diğer | 551 | 1,09 |
| TOPLAM | 50.575 | 100 |

Tablo 8.5: Yıllar İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

| Piyasa | 2015 Yılı | | 2016 Yılı | | 2017 Yılı | |
|---------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|
| | Dava Sayısı | Oran(%) | Dava Sayısı | Oran(%) | Dava Sayısı | Oran(%) |
| Elektrik | 662 | 21,57 | 1.300 | 35,11 | 701 | 23,70 |
| Doğal Gaz | 45 | 1,47 | 36 | 0,97 | 45 | 1,52 |
| Petrol | 2.208 | 71,94 | 2.138 | 57,74 | 1.825 | 61,70 |
| LPG | 81 | 2,64 | 123 | 3,32 | 177 | 5,98 |
| Kamulaştırma | - | - | - | - | 151 | 5,10 |
| Diğer | 73 | 2,38 | 106 | 2,86 | 59 | 2,00 |
| TOPLAM | 3.069 | 100 | 3.703 | 100 | 2.958 | 100 |

2017 Yılında Kurumumuz Veri Yönetimi Sistemine "Kamulaştırma" sekmesi eklenmiş olup, 2017 yılından itibaren davaların dağılımında, kamulaştırma işlemleriyle ilgili takip edilen davalar da ayrıca izlenebilmektedir.

2017 yılında;

- Kurumumuz tarafından 2.958 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumumuzun taraf olduğu 2.958 adet davadan; 716 adedi ceza davası, 1.759 adedi idari dava, 483 adedi adli davadır.
- 1.524 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.6: 31.12.2017 tarihi İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği Davaların Kesinleşme Durumu

| Dava Türü | Dava Sayısı | Kesinleşenler | Derdestler |
|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Ceza Davaları | 29.780 | 177 | 29.603 |
| İdari Davalar | 16.227 | 4.741 | 11.486 |
| Adli Davalar | 4.568 | 16 | 4.552 |
| Toplam | 50.575 | 4.934 | 45.641 |

- 31/12/2017 tarihi itibariyle; Kurumumuz tarafından 5.0575 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 45.641 adedi halen derdesttir.

- Kurumumuzun taraf olduğu 50.575 adet davadan; 29.780 adedi ceza davası, 16.227 adedi idari dava, 4568 adedi adli davadır.
- Taraf olunan bu davalardan; 177 adedi ceza davası, 4.741 adedi idari dava, 16 adedi adli dava olmak üzere toplam 4.934 adedi kesinleşmiştir.
- Taraf olunan davaların 29.603 adedi ceza davası, 11486 adedi idari dava, 4.552 adedi adli dava olmak üzere toplam 45.641 adedi derdesttir.
- 11.543 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.7: Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı

| Dava Türü | Lehe Olanlar | | Aleyhe Olanlar | |
|---------------|--------------|---------------|----------------|---------------|
| Ceza Davaları | 148 | %83,62 | 29 | %16,38 |
| İdari Davalar | 3.640 | %76,78 | 1.101 | %23,22 |
| Adli Davalar | 10 | %62,50 | 6 | %37,50 |
| Toplam | 3.798 | %76,98 | 1.136 | %23,02 |

Tablo 8.8: Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sonuçlanan Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı

| Dava Türü | Lehe Olanlar | | Aleyhe Olanlar | |
|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| Ceza Davaları | 7.734 | %86,25 | 1.233 | %13,75 |
| İdari Davalar | 8.508 | %74,71 | 2.880 | %25,29 |
| Adli Davalar | 79 | %63,71 | 45 | %36,29 |
| Toplam | 16.321 | %79,70 | 4.158 | %20,30 |

8.2. Görüş Verme

- Kurumumuzun hizmet birimlerine, çalışmalarını yürüttükleri mevzuat hazırlama gibi düzenleyici işlemler ile Kurumumuzu bağlayacak, Kurumumuza yükümlülük getirecek ya da Kurumumuzun veya mensuplarının taraf olabileceği ihtilaflara yol açabilecek nitelikteki işlemleri tesis etmeden önce veya hukuki bir konuyla ilgili görüş verilmektedir. Ayrıca Kurumumuz hizmet birimleri dışında, Başbakanlık, Bakanlıklar ve diğer Kamu Kurum ve Kuruluşlarına da görüş verilmektedir. Bu kapsamda, 2017 yılında 176 adet hukuki görüş verilmiş olup, 31/12/2017 tarihi itibarıyla verilen hukuki görüş sayısı 2.484 adete yükselmiştir. .

**Tablo 8.9: 2017 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı**

| Görüş Verilen Yerler | Görüş Sayısı | Oran(%) |
|---|--------------|---------------|
| Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı | 772 | 31,08 |
| Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı | 412 | 16,59 |
| Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı | 485 | 19,52 |
| Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı | 194 | 7,81 |
| Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı | 22 | 0,89 |
| Denetim Dairesi Başkanlığı | 183 | 7,37 |
| Tarifeler Dairesi Başkanlığı | 82 | 3,30 |
| İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı | 100 | 4,03 |
| Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı | 102 | 4,11 |
| Kurul Hizmetleri Müdürlüğü | 4 | 0,16 |
| Başbakanlık, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları | 128 | 5,14 |
| TOPLAM | 2.484 | 100,00 |

Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

| Görüş Verilen Yerler | 2015 Yılı | | 2016 Yılı | | 2017 Yılı | |
|---|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|
| | Görüş Sayısı | Oran (%) | Görüş Sayısı | Oran (%) | Görüş Sayısı | Oran (%) |
| Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı | 48 | 28,24 | 52 | 25,62 | 29 | 16,48 |
| Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı | 19 | 11,18 | 18 | 8,87 | 11 | 6,25 |
| Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı | 47 | 27,65 | 61 | 30,05 | 45 | 25,57 |
| Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı | 7 | 4,12 | 14 | 6,90 | 16 | 9,09 |
| Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı | 9 | 5,29 | 3 | 1,48 | 3 | 1,70 |
| Denetim Dairesi Başkanlığı | 7 | 4,12 | 18 | 8,87 | 22 | 12,50 |
| Tarifeler Dairesi Başkanlığı | 13 | 7,65 | 13 | 6,40 | 9 | 5,11 |
| İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı | 5 | 2,94 | 3 | 1,48 | 4 | 2,27 |
| Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı | 3 | 1,75 | 11 | 5,42 | 9 | 5,11 |
| Başbakanlık, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları | 12 | 7,06 | 10 | 4,91 | 28 | 15,92 |
| TOPLAM | 170 | 100 | 203 | 100 | 176 | 100 |

9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI

Tüketici haklarının korunmasını teminen; şikâyet ve başvuruları inceleyerek sonuçlandırma, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin tüketicilerine sundukları hizmetlerde uygulayacakları standart, usul ve esasları belirleme, enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar konusunda kamuoyunu bilgilendirme ve tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar yürütülmektedir.

Kuruma gelen şikâyetlerin istatistiklerinin daha sağlıklı bir şekilde yapılabilmesi için EBYS'de iyileştirmeler yapılmış ve gelen şikâyetlere ilişkin çeşitli istatistiki verilerin anlık olarak raporlanabilmesi sağlanmıştır.

Kurum internet sayfasında güncellemeler yapılmış olup, Tüketici Köşesine daha rahat erişim imkânı sağlanmıştır. Tüketici Köşesine, elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketleri ile doğalgaz dağıtım şirketlerine ait olan internet adresleri, çağrı merkezi telefonları gibi bilgiler de eklenmiştir.

Kuruma gelen şikâyetlerin sayısının her geçen gün artması ve bu şikâyetlerin kahir ekseriyetinin muhatabı olan Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri ve Doğalgaz Dağıtım Şirketlerine şikâyetlerin daha kolay ve hızlı iletilmesini sağlamak amacıyla muhatap şirketlere KEP adresi zorunluluğu getirilmiş, şikâyetlerin bir Elektronik Yazışma Paketi (EYP) olarak lisans sahiplerine intikali sağlanmıştır. Böylelikle tüketici şikâyetlerinin daha hızlı bir şekilde çözüm adresine yönlendirilmesi ve müracaatçıya her aşamada SMS gönderilerek bilgilendirilmesi sağlanmış ve internet sayfası üzerinden TC Kimlik numarası ile takip kolaylığı getirilmiştir. Dağıtım şirketlerinden gelen cevapların internet sayfasında müracaatçı tarafından görülmesi sağlanmıştır.

9.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi

Enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar ile tüketicinin hak ve sorumlulukları konusunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar kapsamında; Kurumun internet sayfasındaki Tüketici Köşesinin güncelliği ve erişilebilirliği sürekli olarak takip edilmektedir.

Tüketici Köşesi, sektör bazında aşağıda belirtilen başlıkların tamamını ya da bir kısmını içerecek şekilde oluşturulmuştur:

- Mevzuat (İlgili piyasaya ilişkin tüketicileri doğrudan ilgilendiren mevzuata yer verilmiştir)
- Piyasa ve Tüketici Hakları (Piyasa yapısı ve bu piyasada temel tüketici haklarının ne olduğuna ilişkin tanıtıma sunu şeklinde yer verilmiştir)
- Tüketici Kılavuzu ve Sıkça Sorulan Sorular (Tüketicilerin sıkça sordukları sorulara ilişkin verilen yanıtlar ve tüketici haklarının kullanımına ilişkin açıklamaları içermektedir)
- Geçmiş Dönem Uygulanan Ulusal Tarifeler ve Diğer Ülke Uygulamaları (Elektrik piyasasında serbest olamayan tüketicilere uygulanan fiyatlar ile diğer ülkelerde uygulan fiyatlar verilmiştir, doğal gaz dağıtım şirketlerinin uyguladıkları fiyatlara doğrudan erişim sağlanmıştır)
- Fatura Hesaplama Modülü (Elektrik tüketicilerinin fatura kontrollerini yapmasına imkân tanıyan fiyat modülüne yer verilmiştir)
- Dağıtım Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adreslerini içermektedir)
- Görevli Tedarik Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik Görevli Tedarik Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adresleri içermektedir)
- Şikâyet ve Bilgi Edinme (Tüketicilerin şikâyet ve bilgi edinme taleplerine yanıt verecek aktif bir modüle yer verilmiştir)



9.2. Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi

Lisansı sahibi tüzel kişiler, tüketiciler ve kullanıcılarla olan ilişkilerinde mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikâyetleri hızlı bir şekilde değerlendirilerek çözmek ve/veya çözüme yönelik düzenlemelerin yapılmasını sağlamak zorundadır.

Tüketiciler, hizmet veren şirketlere yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler. Bu şekilde Kuruma ulaşan başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirmeye alınmakta ve mevzuat çerçevesinde incelenerek sonuçlandırılmaktadır.

İlgili mevzuat çerçevesinde piyasalarda faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin yükümlülüklerinin izlenmesinde, gerekli düzenlemelerin hızlı yapılmasının sağlanmasında tüketici ve kullanıcıların istem ve şikâyetinde bulunması yollarının yeterli, açık ve kolay olması önemlidir.

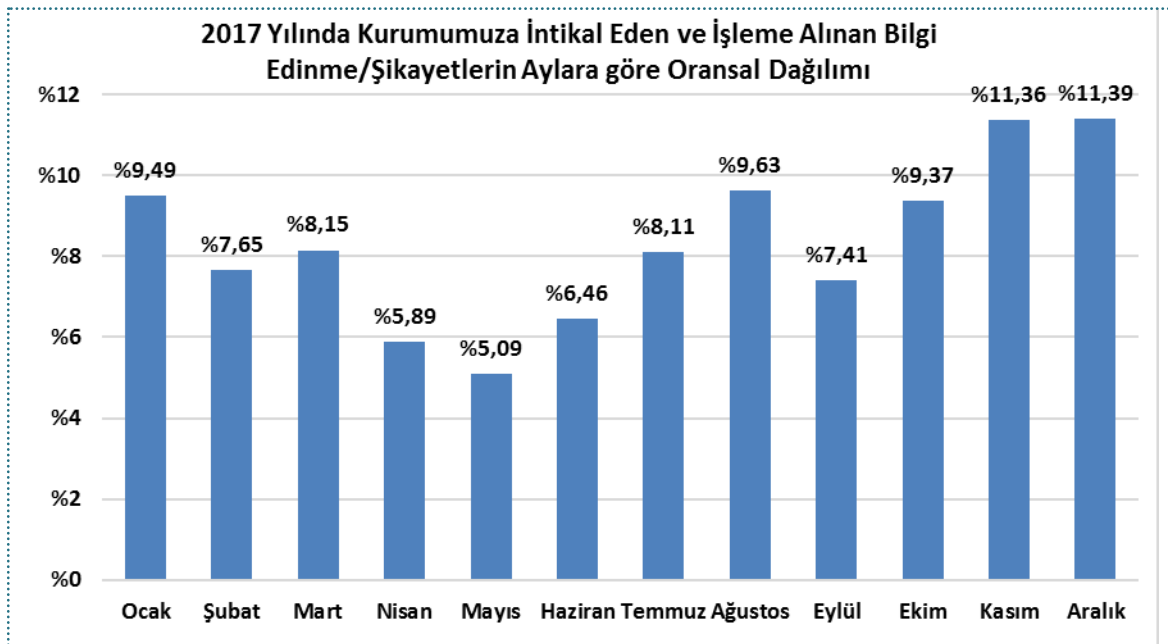
Bu çerçevede, Kurumumuz tarafından farklı kanallardan iletilen şikâyetlerin ilgili tarafa hızlı bir şekilde iletilmesi, şikâyetlerin çözümünün izlenmesi ve gerekmesi halinde denetiminin yapılmasına ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

9.2.1. Bilgi Edinme/Şikâyet Sayısı ve Kanalları

Bildirimlerin Kurumumuza iletilmesinde CİMER, BİMER, Bakanlık, Kurum web sayfası (Form) ve Kurum genel evrak kanalları kullanılmaktadır. 2017 yılında tüm kanallar kullanılmak suretiyle 66.243 müracaat Kurumumuza intikal etmiştir. BİMER müracaatı 48.282, Kurum web (form) sayfasından müracaat 10.657, CİMER müracaatı 6.649, ETKB kanalı ile müracaat 369 ve Genel Evrak kanalı ile müracaat 286 adettir.

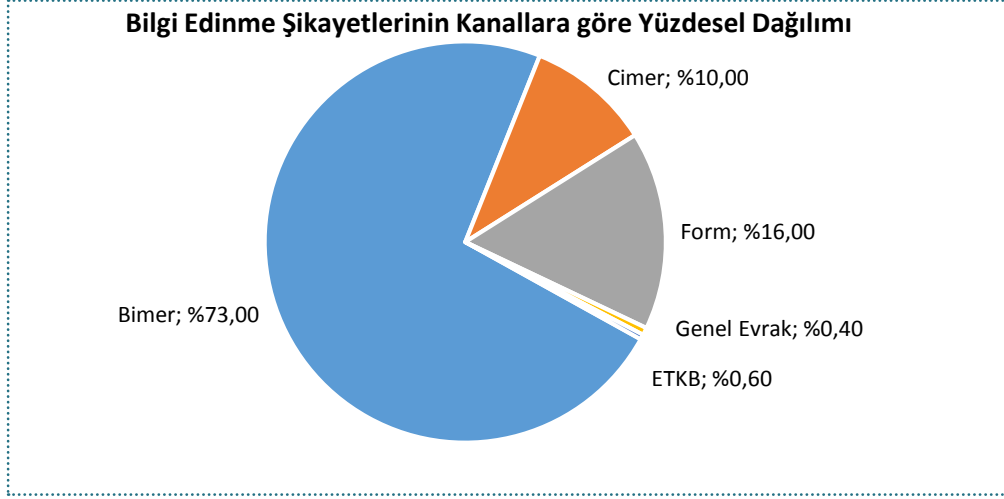
BİMER tarafından Kuruma 49.798 adet müracaat yönlendirilmiştir. Bu müracaatların 1.449 adeti iade edilmiş, 67 adeti başka kurumlara sevk edilmiştir. Kalan 48.282 adeti Kurum görev alanı ile ilgili olarak değerlendirilmiş ve bunun 15.082 adedi Tüketici Hakları ve Müşteri Hizmetleri Grup Başkanlığı tarafından doğrudan şikâyet sahiplerine cevaplanmış ve onaylanmıştır.

BİMER, Kurum web sayfası, CİMER, ETKB ve Genel Evrak kanallarıyla kurumumuza intikal eden toplam 51.161 müracaat ise değerlendirilmek ve ilgili şirketlere gönderilmek üzere işleme alınmıştır. İşlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %11,39 ile Aralık ayına ait olduğu, bu ayı Kasım, Ağustos ve Ocak aylarının izlediği görülmektedir.

Şikâyet kanallarına göre gerçekleştirmelerin yüzdesel dağılımı da aşağıdaki grafikte verilmektedir.

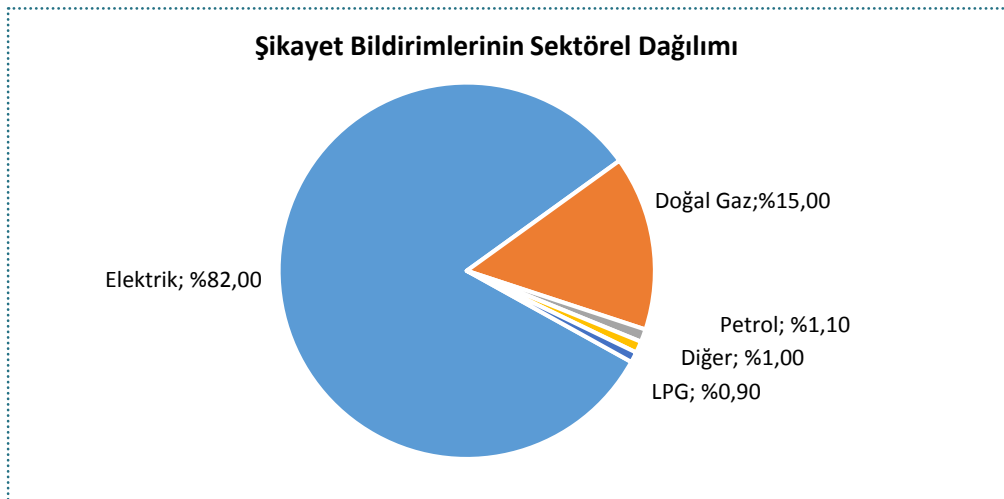


Şikâyet Bildirimlerinin % 73'ü BİMER üzerinden yapılmıştır. BİMER'den sonra en fazla bildirim, %16 ile Kurum web sayfası (Form) kanalı ve %10'u CİMER kanalı ile gerçekleştirilmiştir. EPDK web sayfasını sırasıyla ETKB ve EPDK Genel Evrak kanalları takip etmektedir.

Bildirimler konu başlıklarına göre Mevzuat/Öneri, Şikâyet, Diğer ve Konu Kurumun Görev Alanında Değil olmak üzere sınıflandırılmıştır.

9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

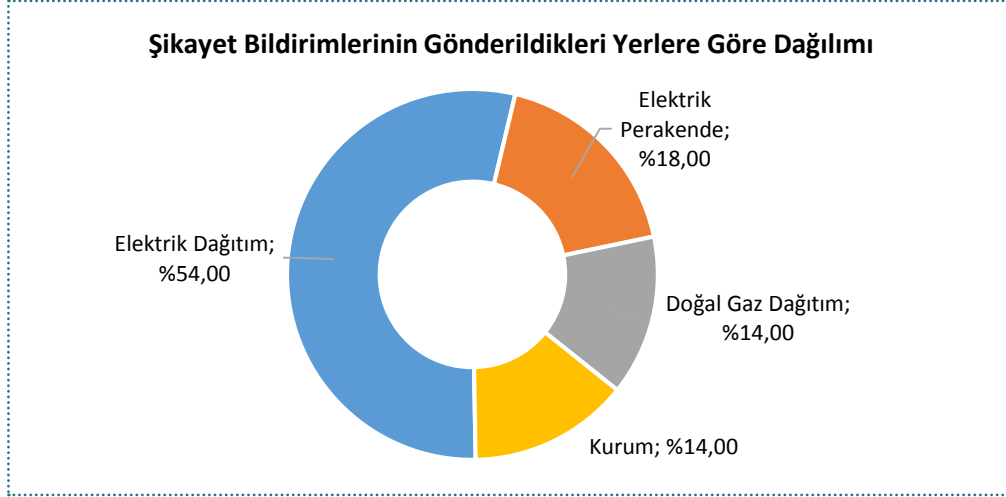
Şikâyet kategorisi altında iletilen bildirimler tüketici haklarının korunması ile tüketici şikâyetlerinin incelenmesi çerçevesinde Doğal Gaz Piyasası, Elektrik Piyasası, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) ve Petrol Piyasası olarak ayrıştırılmıştır. Bu sektörler ait şikâyet bildirimleri yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.



Şikâyetlerin sektörel dağılımında %82 ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü %15 ile doğal gaz sektörü, %1,1 oranla petrol sektörü izlemiştir. Şikâyetlerin özellikle elektrik ve doğal gaz sektörlerinde yoğunlaşmasında, 2017 yılında elektrik sektöründe 40 milyondan fazla, doğal gaz sektöründe ise yaklaşık 12 milyon civarında tüketicinin (serbest ve serbest olmayan) bulunması ve özellikle elektrik enerjisinin ikame edilmez niteliği etkili olmaktadır.



İşleme alınan 51.161 adet şikâyet bildirimlerinin incelenmek üzere gönderildikleri yerlere göre dağılımı aşağıda verilmektedir.

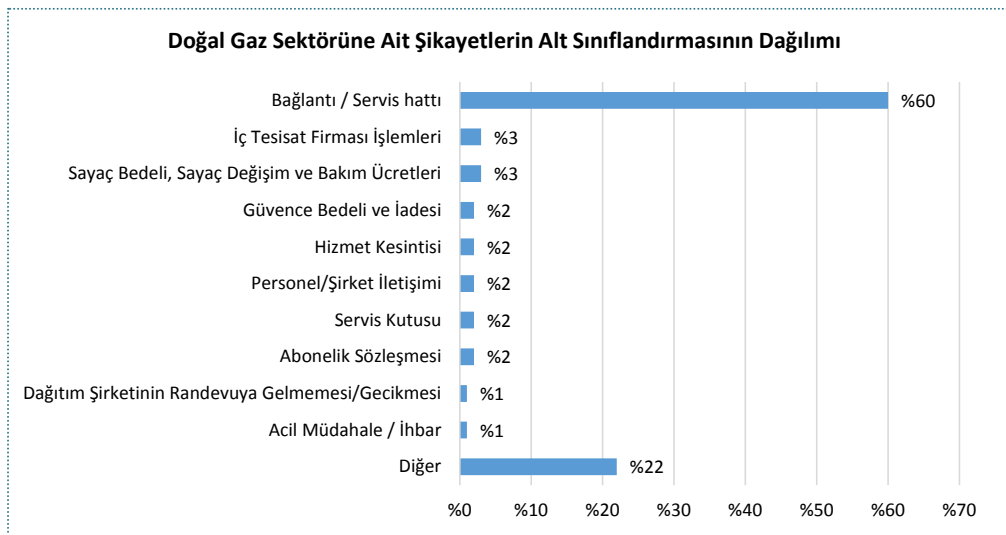


Kurum yazışma sistemi içine alınan şikâyetlerin en büyük kısmı %54'lik oranla elektrik dağıtım şirketlerine, %18'lik kısmı elektrik görevli tedarik şirketlerine, %14'lik kısmı doğal gaz dağıtım şirketlerine ve %14'lük kısmı Kurumun ilgili sektör dairelerine gönderilmiştir.

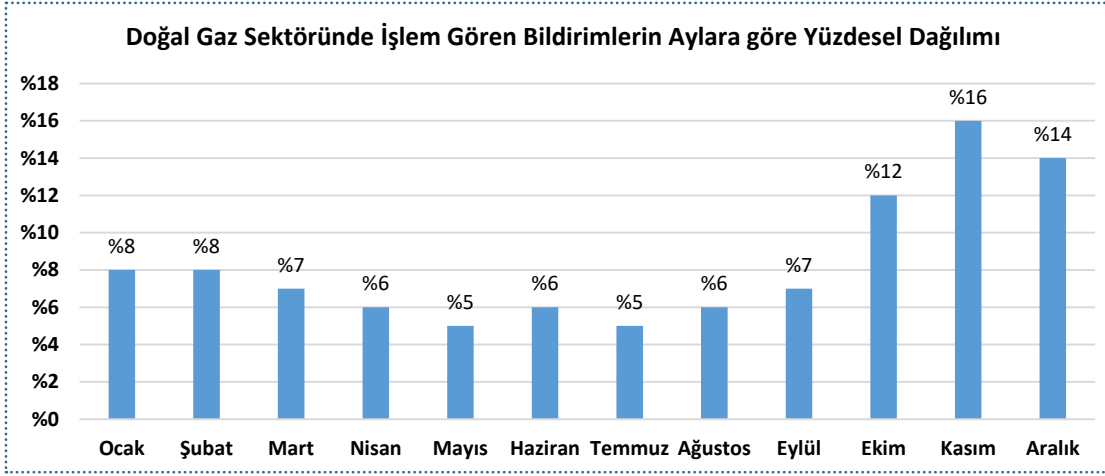
9.2.3. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına yönelik gerekli işlemlerin tesis edilebilmesi için ilgili mevzuat da dikkate alınarak, şikâyet kategorisi altında sektöre özgü sınıflandırmalar yapılmıştır. Doğal gaz ile ilgili Abonelik, Bağlantı-Şebeke, Sayaç, Kalite, Müşteri Hizmetleri, Faturalama, Fiyat-Tarife, Kategori Seçilmemiş ve Şikâyet Evrakı adı altında alt sınıflandırma yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi bildirimlerin, alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Doğalgaz sektörüne ait olup en fazla şikâyet alan konu %60'lık oranıyla bağlantı/servis hattı konusudur. Bunu diğer kategorileri takip etmektedir. Doğalgaz sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.

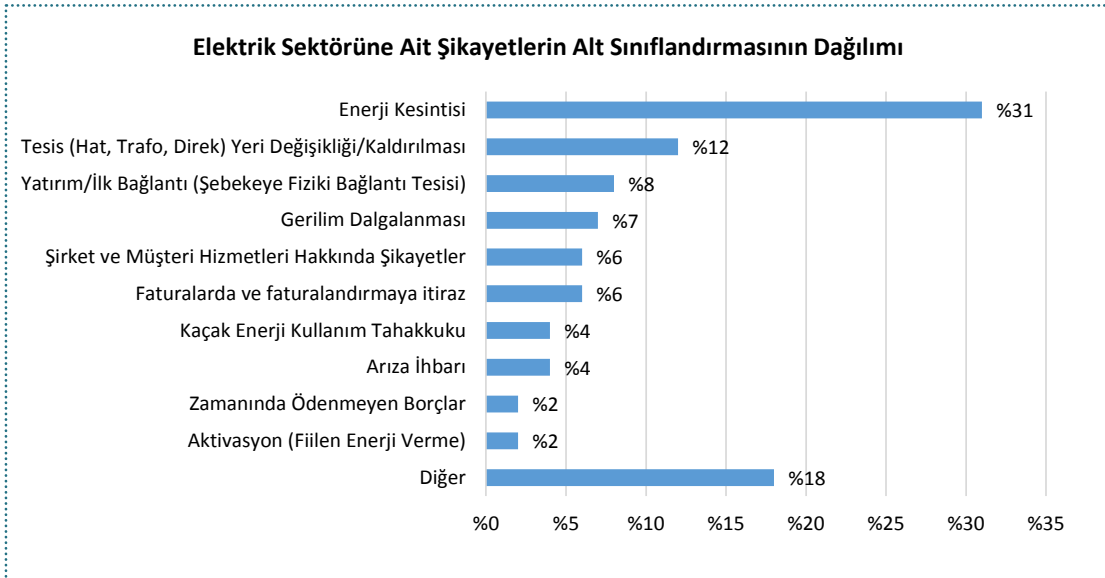


Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %16 ile Kasım ayına ait olduğu, bu ayı Aralık ve Ekim aylarının izlediği görülmektedir.



9.2.4. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

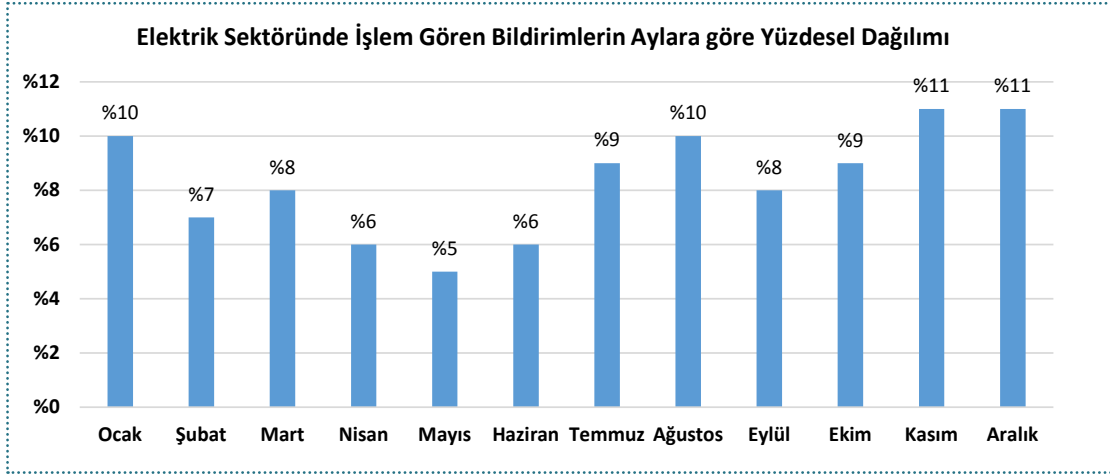
Tüketici hakları ve tüketicilerin korunması çerçevesinde, şikâyet kategorisi altında elektrik sektörüne özgü alt sınıflandırmalar yapılmıştır. Elektrik sektörüyle ilgili şikâyet ana kategorisi altında Abonelik, Bağlantı-Şebeke, Sayaç, Kalite, Müşteri Hizmetleri, Faturalama ve Fiyat-Tarife gibi alt sınıflandırmalara gidilmiştir. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi bildirimlerin alt sınıflandırmalar bazında yüzdesele dağılımı aşağıda verilmektedir.



Elektrik piyasasında şikâyetlerin en fazla yoğunlaştığı alan %31 ile Enerji Kesintisi, %12 ile Tesis (Hat, Trafo, Direk) Yeri Değişikliği/Kaldırılması, %8 ile Yatırım/İlk Bağlantı (Şebekeye Fiziki Bağlantı Tesisi) ve %18 ile diğerleridir.



Elektrik sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın % 11 ile Kasım ve Aralık aylarına ait olduğu, bu ayı sırasıyla Ocak ve Ağustos aylarının izlediği görülmektedir.

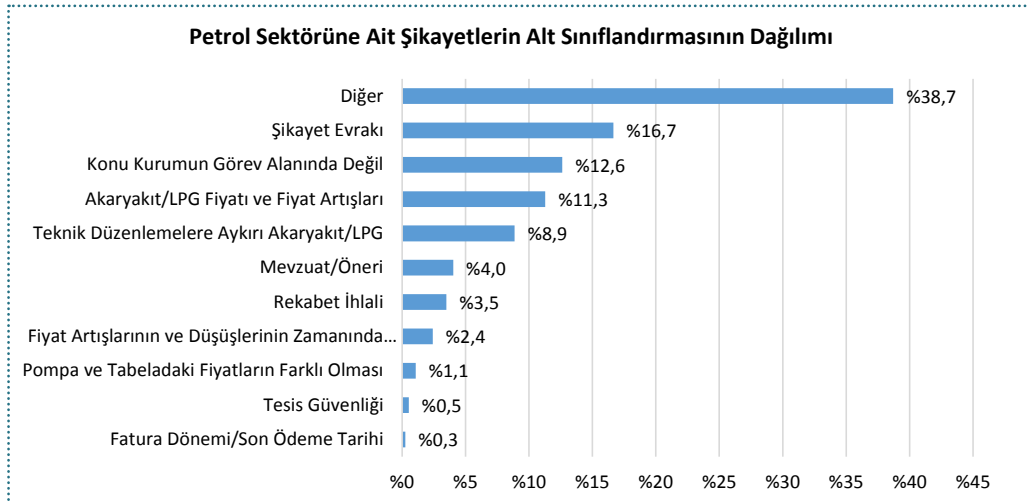
9.2.5. LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

İlgili mevzuat esas alınarak tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına hususları dikkate alınarak şikâyet kategorisi altında Fiyat/Tarife, Kalite, kategori seçilmemiş, konu kurumun görev alanında değil, diğer ve mevzuat/öneri alt kategorileri belirlenmiştir.

LPG piyasasında şikâyetlerin en fazla yoğunlaştığı alanlar ise %8 ile Rekabet İhlali, %7 ile Mevzuat/Öneri, %6 ile Akaryakıt/LPG Fiyatı ve Fiyat Artışları ve %2 ile Pompa ve Tabeladaki Fiyatların Farklı Olması olarak belirlenmiştir.

9.2.6. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına yönelik gerekli işlemlerin tesis edilebilmesi için ilgili mevzuatta dikkate alınarak, şikâyet kategorisi altında petrol sektörüne özgü sınıflandırmalar yapılmıştır. Fiyat/Tarife, Kalite, kategori seçilmemiş, konu kurumun görev alanında değil, diğer ve mevzuat/öneri alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde işlem görmüş bildirimlerin alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda yer almaktadır.



Petrol piyasasında şikâyetlerin en fazla yoğunlaştığı alanlar sırasıyla diğer ve şikâyet evrakı olarak belirlenmiştir.

10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER

10/07/2009 tarihli ve B.62.0.SGD.17-601-95 sayılı Başkanlık Makamı Oluru ile 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamındaki faaliyetler, Basın Müşavirliği tarafından yürütülmektedir.

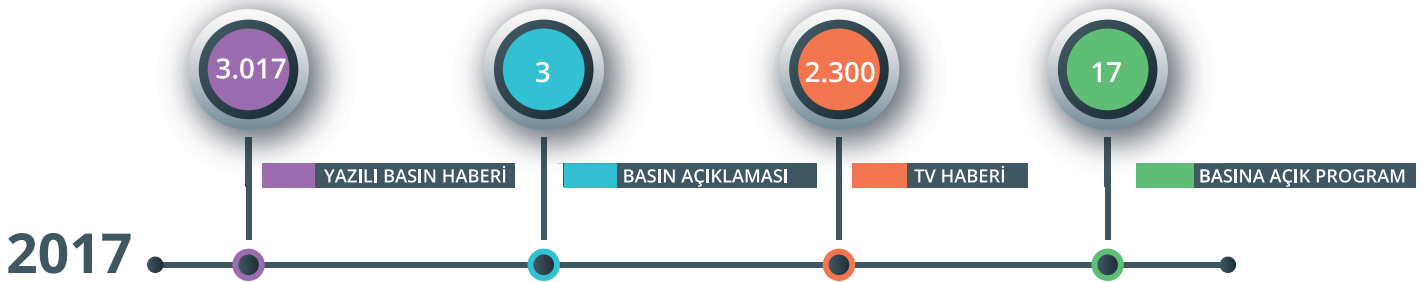
2017 yılı içerisinde enerji sektörü ve Kurum faaliyetleri ile ilgili yayınların izlenmesi ve değerlendirilmesi, basın mensupları tarafından Kuruma yöneltilen yazılı ve sözlü soruların cevaplandırılmasının yanı sıra elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG sektörleri ile ilgili kamuoyunun bilgilendirilmesi ve Kurum Başkanı tarafından verilen diğer organizasyon görevleri yerine getirilmiştir.

Basın mensupları Gündemin yoğunluğuna göre Kurum Başkanı ile bir araya getirilmiştir.

Kurumun faaliyetlerine yönelik haber metinleri oluşturularak medya kuruluşları kanalıyla kamuoyu bilgilendirilmiş ve gerekli durumlarda basın açıklamaları yapılmıştır. Tüketici haklarına yönelik ve kamuoyunun bilgilendirilmesini gerektiren Kurul Kararları, haber haline dönüştürülerek basın yayın kuruluşları kanalıyla kamuoyu aydınlatılmıştır.

Enerji sektöründe faaliyet gösteren dernekler ile Kurum Başkanı, Kurul Üyeleri ve ilgili hizmet birimleri personelinin katıldığı toplantıların organizasyonları gerçekleştirilmiştir.

Basında 2017 yılında EPDK'ya yönelik yaklaşık **3.017** yazılı basın haberi, **2.300** TV haberi çıkmıştır. Kurum adına **3** basın açıklaması yayınlanmıştır. Kurum Başkanı, **17** basına açık programa (konferans, toplantı, canlı tv yayını) konuşmacı olarak katılmıştır.



EPDK'nın kurumsal kimliğinin daha fazla tanınması, tüketicilerin enerji alanındaki haklarını daha iyi öğrenmelerini amacıyla TRT Haber ile işbirliği içerisinde gerçekleştirilen Uzman Gözüyle Enerji programı 2017 yılı boyunca haftada bir gün canlı yayınlanmaya devam etmiştir.



11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER

11.1. Kurumsal İşbirlikleri

Kurumumuz, enerji piyasalarında serbest ve sağlıklı bir rekabet ortamının tesisi, geliştirilmesi ve korunması amaçlarıyla Rekabet Kurumu ile 28/01/2015 tarihinde işbirliği protokolü imzalamıştır. Bu protokol ile, Kuruluş kanunlarının verdiği yükümlülükler nedeniyle görev alanları çoğu zaman örtüşen ve kesişen EPDK ile Rekabet Kurumu arasında ortaya çıkabilecek yetki çatışmalarının da karşılıklı işbirliği, bilgi aktarımı, görüş bildirme ve koordinasyonun sağlanmasıyla önüne geçilmesi hedeflenmiştir. İmzalanan protokol uyarınca 10/03/2017 tarihinde Elektrik Çalışma Grubu Toplantısı yapılmış olup söz konusu toplantıda belirlenen gündem çerçevesinde karşılıklı bilgi paylaşımında bulunulmuş ve değerlendirmeler yapılmıştır.

11.2. Düzenleyici Yaklaşım Belgesi

Sahip olduğu deneyim ve uzmanlık ile Kurumumuzun, önümüzdeki dönemde değişen dünya ve piyasa koşulları ile ortaya çıkabilecek değişimlerin yönetilmesinde esas alınacak ilkelerin belirlenmesi amacıyla başlatılan çalışmalar, sektörel paydaşlarla etkileşimli olarak sürdürülmüş ve nihayetinde kısa, öz, yalın ancak işlevsel ve alınacak kararlarda referans niteliği taşıyacak bir belge niteliğinde olan Düzenleyici Yaklaşım Belgesi hazırlanmıştır. 08/06/2017 tarihli ve 7120 sayılı Kurul Kararı ile Düzenleyici Yaklaşım Belgesi ve Eylem Planı kabul edilmiştir. Kurum internet sitesinde yayımlanan Düzenleyici Yaklaşım Belgesinde öngörülen esasların hayata geçirilmesini sağlamaya yönelik olarak hazırlanan ve belirli takvime bağlanmış somut işleri kapsayan Eylem Planı uygulanmaya başlanmıştır.

11.3. e-Devlet Entegrasyon Süreci

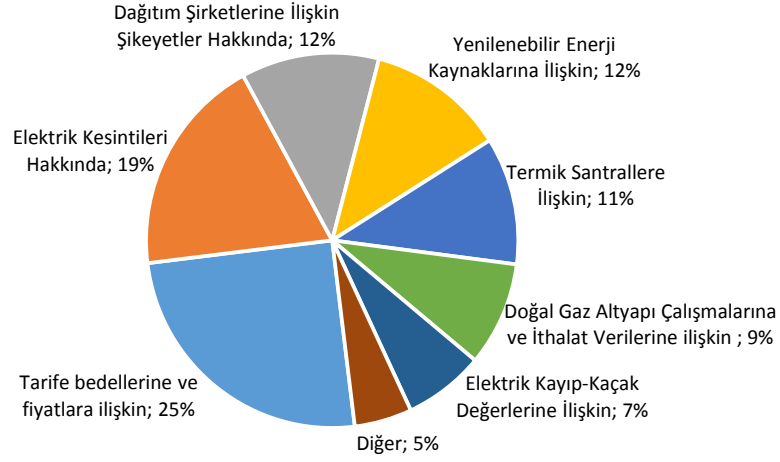
Kararlaştırılan plan dahilinde Kurum faaliyetlerinin e-Devlet entegrasyonuna ilişkin çalışmalar sürdürülmektedir. Bu bağlamda e-Devlet kapısı üzerinde oluşturulan Elektronik Kamu Yönetim Sistemi (KAYSİS) kapsamındaki Hizmet Envanteri Yönetim Sisteminde Kurumun hizmetleri tanımlanmıştır. Bu hizmetlerden vatandaş başvurulu olanların öncelikle entegrasyonuna yönelik çalışmalara 2017 yılında başlanmıştır.

11.4. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

Bakanlık kanalıyla 2017 yılında TBMM'den gelen 130 adet soru önergesi talebine cevap oluşturulmuştur. Söz konusu soru önergelerinin dağılımı Tablo 11.1'de gösterilmektedir.

Tablo 11.1: 2017 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Piyasa Bazında Dağılımı

| Soru Önergesi İçeriği | Adet |
|---|------|
| Elektrik Kesintileri Hakkında | 24 |
| Doğal Gaz Altyapı Çalışmalarına ve İthalat Verilerine İlişkin | 12 |
| Dağıtım Şirketlerine İlişkin Şikâyetler Hakkında | 15 |
| Tarife bedellerine ve fiyatlara ilişkin | 33 |
| Termik Santrallere İlişkin | 14 |
| Elektrik Kayıp-Kaçak Değerlerine İlişkin | 9 |
| Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına İlişkin | 16 |
| Diğer | 7 |

2017 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Piyasa Bazında Dağılımı



12. DIŞ İLİŞKİLER

Kurum, dış ilişkiler bağlamındaki faaliyetlerini 2017 yılında da 5 ana ekseninde sürdürmüştür:

1. Üyesi olunan uluslararası birliklerle ilişkiler,
2. İkili ilişkiler,
3. Avrupa Birliği müktesebatı ile uyum süreci kapsamındaki faaliyetler,
4. Ülkemizin taraf olduğu ya da ilişki içerisinde bulunduğu süreçler kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan çalışmalar,
5. Uluslararası enerji piyasalarındaki gelişmelerin izlenmesi ve raporlanması.

Dış ilişkiler bağlamında yürütülen faaliyetler, “işleyen ve gelişen bir enerji piyasası ve güvenilir düzenleme” teması esas alınarak sürdürülmüştür. Bu çerçevede, iştirak edilen yurt dışı etkinliklerde, enerji ve enerji düzenlemesine ilişkin bilgi, uzmanlık ve deneyimlerimizin gösterilmesinin yanı sıra enerji piyasamızın tanıtılmasına önem verilmiştir.

12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler

Kurum, ERRA ile MEDREG’in üyesi, Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu (ECRB)’nin da gözlemci üyesidir. Aynı zamanda ICER’in Gaz ve Diğer Yakıtlar Sanal Çalışma Grubu başkanlığı marifetiyle yönlendirme komitesinde de temsil edilmektedir.

Kurum Başkanımızın Yönetim Kurulu Üyeliğini yürüttüğü ERRA’da, Başkan Yardımcımızın “ERRA Araştırma Ödülü Danışma Kurulu”ndaki görevi ile Kurum temsilcimiz tarafından yürütülen “ERRA Lisans ve Rekabet Komitesi, Komite Başkan Yardımcılığı” görevi 2017 yılı içerisinde de başarıyla devam etmiştir.

ERRA’nın faaliyetleri Başkanlar Komitesi, Lisans/Rekabet Komitesi, Tarife/Fiyatlandırma Komitesi, Müşteri ve Perakende Piyasalar Çalışma Grubu’nda görevli personel tarafından takip edilmiş ve mümkün olduğunca yönlendirilmiştir.

ERRA tarafından düzenlenen eğitim programlarına Kurum temsilcileri gerek eğitici gerekse kursiyer olarak katılım sağlamıştır. Düzenlenen eğitimler sonrasında yapılan sınavlarda Kurum personelinin üstün başarı gösterdiği görülmüştür.

ERRA’nın en önemli etkinliği olan Enerji Yatırım ve Düzenleme Konferansının 16 ncısı, Kazakistan’ın Astana kentinde 25-26 Eylül 2017 tarihlerinde gerçekleştirilmiş, etkinlikte Kurum gerek panelist gerekse katılımcı olarak temsil edilmiştir. Konferans sonrası katılımcılar arası yapılan değerlendirmede, Kurum temsilcisi en başarılı panelist seçilmiştir.

Başkan yardımcılığını Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı Güleşan Demirbaş’ın sürdürdüğü, Doğal Gaz Çalışma Grubu Başkanlığı ile Akdeniz İçin Birlik Enerji Platformları Görev Gücünün Başkanlığı ile Kurumsal Çalışma Grubu Başkan Yardımcılığının Kurum personeli tarafından yürütüldüğü MEDREG’in çalışmaları, çalışma gruplarında görevli Kurum personeli tarafından takip edilmiş ve mümkün olduğunca yönlendirilmiştir.

MEDREG Kurumsal Çalışma Grubu tarafından hazırlıklarına Kurum personelimizce başlanan, birlik üyesi ülkelerin düzenleyici kapasitelerinin incelendiği Akdeniz Enerji Düzenleme Görünümü Raporu MEDREG Genel Kurulu tarafından onaylanarak yayımlanmıştır. Ürdün’ün enerji düzenlemesiyle görevli kurumu EMRC’nin elektrik piyasasında lisanslama süreçlerine ilişkin başlatılan akran denetimi çalışmalarına iştirak edilmektedir.

Akdeniz için Birlik Enerji Platformları kapsamındaki çalışmalar ve etkinlikler, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile koordinasyon içerisinde takip edilmiştir.

ICER ile Uluslararası Gaz Birliği (IGU) tarafından müştereken, LNG İthalat Tesislerinin Yatırım Güvenliğine İlişkin İyi Düzenleme ve Uygulamaların tespit edilmesi amacıyla başlatılan çalışmaların koordinasyonu, ICER Gaz ve Diğer Yakıtlar Sanal Çalışma Grubu Başkanlığı sıfatıyla görevli Kurum personeli tarafından sürdürülmüş olup, bahse konu çalışmaya Kurum adına bir örnek olay incelemesi ile katkı sağlanmıştır. Kurumun gözlemcisi olduğu Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu (ECRB)'nin çalışmaları, ECRB çalışma gruplarında görevli Kurum personeli vasıtasıyla takip edilmiştir.

12.2. İkili İlişkiler

Pakistan Düzenleme Kurumu NEPRA ile Pakistan İslam Cumhuriyeti Devleti'ne ait, tek alıcı tek satıcı konumundaki Central Power Purchasing Agency (CPPA-G) isimli enerji şirketi yetkililerinden oluşan bir heyet, 17 Ocak 2017 tarihinde, Kuruma bir ziyarette bulunmuştur. Heyete, Kurumun yapısı ve işleyişi ile birlikte elektrik piyasası ve tarifeler konularında bilgiler aktarılmıştır.

Türkiye Akıllı Şebeke 2023 Vizyon ve Strateji Belirleme Projesi (TAŞ Projesi) kapsamında, Kurum Başkan Yardımcısı Mehmet Ertürk başkanlığında, Kurum personeli, elektrik dağıtım şirketleri ve Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER) temsilcileri ile diğer ilgililerden oluşan bir heyetin katıldığı teknik inceleme programı düzenlenmiştir. Bu kapsamda, 17-23 Eylül 2017 tarihleri arasında İspanya'nın Madrid ve İsveç'in Stockholm şehirlerinde, elektrik piyasasında akıllı şebeke uygulamalarının yerinde incelenmesi ve sektör paydaşları ile görüşmeler gerçekleştirilmiştir.

Keza, Referans Dağıtım Şirketi Ar-GE Projesi kapsamında, 20-28 Ekim 2017 tarihleri arasında, Şili Enerji Düzenleme Kurumu ve Şili Dağıtım Şirketleri Birliği ile görüşmek üzere Şili'ye de benzer bir teknik ziyarette bulunulmuştur.

Elektrik enerjisi sektörünü özelleştirme hedefi doğrultusunda çalışmalara başlayan Sudan, müsteşar seviyesinde oluşturulan bir heyetle, Kurumun deneyim ve tecrübelerinden yararlanmak amacıyla Kuruma 23 Ağustos 2017 tarihinde bir ziyarette bulunmuştur. Anılan ziyaret sırasında Sudan Heyetine, ülkemiz elektrik piyasası, tarifeler ve enerji özelleştirmeleri hakkında bilgiler aktarılmıştır. Bulgaristan Enerji ve Su Düzenleme Komisyonu (EWRC)'nden bir heyet, 25 Ekim 2017 tarihinde, karşılıklı işbirliğini geliştirmek üzere Kurumu ziyaret etmiştir. Ziyarette, EWRC tarafından, bölge ülkeleri ile sıkı işbirliği geliştirilmesi amacıyla Romanya ve Yunanistan düzenleme kurumlarıyla işbirliği anlaşması imzalandığı; Makedonya, Sırbistan ve Karadağ ile de ilişkilere ivme verildiği öğrenilmiştir. Yapılan görüşmede iki ülkenin enerji piyasaları hakkında sunumlar yapılmış, iki kurum arasında imzalanması planlanan bir işbirliği anlaşması üzerinde mutabık kalınmıştır. Söz konusu anlaşmanın 2018 yılında imzalanması öngörülmektedir.

12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

AB katılım sürecinde müktesebat uyumuna ilişkin gelişmelerin takip edilmesi amacıyla kurulmuş olan 6 no'lu Ulaştırma, Çevre, Enerji ve Trans-Avrupa Ağları Alt Komitesi 14. Tur toplantısı 15-16 Mart 2017 tarihlerinde Avrupa Birliği Bakanlığı ev sahipliğinde Ankara'da gerçekleştirilmiştir. Toplantıda Kurum uzmanlarının elektrik ve doğal gaz piyasalarındaki gelişmeler hakkında sunumlar yapılmıştır. Toplantı neticesinde Türkiye'nin elektrik ve yenilenebilir enerji alanında uygulama ve mevzuat açısından AB ile uyum sağlamış olduğu, Doğal Gaz ve nükleer enerji açısından ise daha fazla çabaya ihtiyaç duyulduğu vurgulanmıştır.

Türkiye-AB Ortaklık Konseyi'nin 3/64 sayılı Kararı ile kurulmuş olan Ortaklık Komitesi'nin 125. Toplantısı 28 Kasım 2017 tarihinde Brüksel'de gerçekleştirilmiştir. Toplantı gündeminde yer alan enerji başlığına ilişkin olarak elektrik ve doğal gaz piyasalarımıza ilişkin detaylı bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.



IPA 2012 yılı programlaması kapsamında Mart 2015'te başlatılan ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın ana faydalanıcısı olduğu "Türkiye Enerji Sektörü Faz-1 Projesi" Yönetim Kurulunda yer almak suretiyle proje işleyişi takip edilmiş ve katkıda bulunulmuştur. Projenin kapanış toplantısı 20 Eylül 2017 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

IPA II 2018-2020 yılları programlama süreci kapsamında üç adet proje önerisi geliştirilmiştir. Bahse konu proje önerileri, Kurumun iş yükü ve insan kaynağı elverdiğince hayata geçirilmeye çalışılacaktır.

12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Konularda Yapılan Çalışmalar

KEİ, OECD Ekonomik Düzenleyiciler Ağı (OECD-NER), UEA, Dünya Ticaret Örgütü, Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) bünyesindeki komite, çalışma grubu, görev gücü vb. oluşumlarda Kurumu temsil etmek üzere Kurum personeli görevlendirilerek adı geçen kuruluşların çalışmaları takip edilmektedir.

KEİ bağlamında, özellikle 1 Ocak-30 Haziran 2017 tarihleri arasındaki dönemde ülkemizin dönem başkanlığı etkinlikleri kapsamında Kurum tarafından önerilen "KEİ Ülkeleri Enerji Düzenleyicileri Yuvarlak Masa Toplantısı" 16 Haziran 2017 tarihinde, İstanbul irtibat bürosunda gerçekleştirilmiştir. EPDK başkanlığında gerçekleştirilen söz konusu toplantıya KEİ üyesi ülkelerden; Arnavutluk, Gürcistan, Yunanistan, Romanya, Rusya Federasyonu'nun düzenlemeden sorumlu kurumlarının yetkilileri katılım sağlamış aynı zamanda, Azerbaycan Cumhuriyeti'nden bir delegasyon ile birlikte KEİ Sekreteryası, ETKB ile Dışişleri Bakanlığı yetkilileri de toplantıyı izlemişlerdir. Toplantıda, enerji sektörüne hükmeden düzenleyici çerçevenin temel ayakları ile piyasa tasarımının temel özellikleri ele alınmış, KEİ Enerji Çalışma Grubunun çalışmaları üzerinde durulmuş ve enerji düzenlemesinden sorumlu kurumların arasındaki işbirliğini geliştirme konusunda olası seçenekler ile ilgili fikir teatisinde bulunulmuştur. Nihayetinde KEİ üyesi ülkelerin enerji düzenleyicileri arasında bir Forum teşkil edilmesine yönelik çalışma yapılması üzerinde mutabık kalınmıştır. Bu amaçla Kurum bünyesinde başlatılan çalışmalar 2017 yılında da devam etmiştir. Forumun taslak kurucu belgesi bu yılın Aralık ayında oluşturulmuş olup, 2018 yılında KEİ üyesi ülkelerin enerji düzenleyici kurumlarına sunulması öngörülmektedir.

Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) üyesi bir grup ülke tarafından müzakereleri yürütülen TİSA (Hizmetler Ticareti Anlaşması) çalışmaları kapsamında, Ekonomi Bakanlığı ile koordineli çalışılmaya devam edilmiştir. Buna ilaveten, Karadağ ve Japonya ile akdedilmesi düşünülen serbest ticaret anlaşmalarının müzakerelerine katkı sağlamak üzere Ekonomi Bakanlığı'na gerekli bildirimlerde bulunulmuştur.

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) ve Ajans üyesi ülkelerin temsilcilerinden oluşan bir heyet tarafından petrol, doğal gaz ve elektrik piyasaları çerçevesinde ülkemiz bir "Acil Durum Müdahaleleri İncelemesi"ne tabi tutulmuştur. Bu kapsamda anılan sektörlerle ilgili olarak, Kurumun ilgi ve görev alanına giren konularda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nda 11-12 Aralık 2017 tarihlerinde gerçekleştirilen oturumlarda Kurum uzmanlarınca sunumlar gerçekleştirilmiştir. Yine Ajans (UEA) tarafından organize edilen, stok yükümlülüğüne ilişkin üye ülkeleri yakından ilgilendiren kararların alındığı dönemsel olarak düzenlenen toplantılar Kurumumuz yetkilileri tarafından yakinen takip edilmektedir.

12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması

2015 yılında başlanan, dış basında çıkan önemli haberlerin derlenerek bülten hazırlanmasına 2017 yılında da devam edilmiştir. 2017 yılında 13 bülten hazırlanmıştır. Haberler derlenirken fikri takip yapılmasına özen gösterilmiştir. Yıl içerisinde derlenen haberler, konularına göre ayrıca sınıflandırılmıştır.

13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ

13.1. Kurum Personeli

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülmektedir. Kurum personeli 4628 sayılı Kanun ile düzenlenen hususlar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tabidir. Kurul Başkanı ve Kurul üyeleri ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen Kurum personeli, sosyal güvenlik açısından 31/05/2006 tarihli ve 5510 sayılı Sosyal Sigortalar Ve Genel Sağlık Sigortası Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında sigortalı sayılmaktadır. Kurumda, Kurul Başkan ve Kurul üyesi ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen personelin sosyal güvenlik hak ve yükümlülükleri 5510 sayılı Kanunun Geçici 4 üncü maddesi saklı kalmak kaydıyla anılan Kanun hükümlerine göre düzenlenmektedir. 02/11/2011 tarihli ve 28103 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 666 sayılı KHK ile 375 sayılı KHK'ye eklenen Ek 11 inci madde gereğince Kurum personelinin, ücret ve mali hakları hususunda emsali unvan ve ücret eşitlemesine tabi olması sağlanmış olup 15/01/2012 tarihinden sonra Kurum kadrolarına atanan personel, diğer kamu kurum ve kuruluşlarında görev yapan emsali personelin tabi olduğu ücret ve mali haklar rejimine tabi olmuştur.

Tablo 13.1: 2017 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler

| KADRO UNVANLARI | SAYI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | CİNSİYETİ | | ATANMA ŞEKLİ | |
|---------------------------|-----------|----------------|---------------|---------------|----------|----------|-----------|-----------|--------------|-----------|
| | | ORTAÖĞRETİM | 2 YILLIK Y.O. | 4 YILLIK Y.O. | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK | AÇIKTAN | NAKLEN |
| Başkan Danışmanı | 1 | | | | 1 | | | 1 | | 1 |
| Enerji Uzman Yardımcısı | 15 | | | 15 | | | 3 | 12 | 10 | 5 |
| Avukat | 2 | | | 2 | | | 2 | | | 2 |
| Yönetim Hizmetleri Uzmanı | 3 | | | 2 | 1 | | | 3 | | 3 |
| Yönetim Görevlisi | 4 | | 2 | 2 | | | 3 | 1 | 2 | 2 |
| TOPLAM | 25 | - | 2 | 21 | 2 | - | 8 | 17 | 12 | 13 |

**Tablo 13.2: 2017 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler**

| KADRO UNVANLARI | SAYI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | CİNSİYETİ | | AYRILMA NEDENİ | | | | |
|---------------------------|-----------|----------------|---------------|---------------|----------|----------|-----------|-----------|----------------|-----------|----------|----------|----------|
| | | ORTAÖĞRETİM | 2 YILLIK Y.O. | 4 YILLIK Y.O. | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK | İSTİFA | EMEKLİLİK | NAKİL | İHRAÇ | MÜSTAFİ |
| Daire Başkanı | 2 | | | 1 | | 1 | | 2 | 1 | 1 | | | |
| Başkan Danışmanı | 3 | | | 2 | 1 | | | 3 | | 1 | 2 | | |
| Grup Başkanı | 2 | | | 2 | | | | 2 | 1 | 1 | | | |
| Kurul Hizmetleri Müdürü | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | |
| Enerji Uzmanı | 8 | | | 7 | 1 | | 1 | 7 | 2 | 2 | | 3 | 1 |
| Enerji Uzman Yardımcısı | 5 | | | 4 | 1 | | 2 | 3 | 1 | | 1 | 3 | |
| Yönetim Hizmetleri Uzmanı | 6 | | | 6 | | | 1 | 5 | | 4 | | 2 | |
| Yönetim Görevlisi | 3 | | | 2 | 1 | | 1 | 2 | 2 | | 1 | | |
| İletişim Görevlisi | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | |
| Mütercim-Tercüman | 1 | | | 1 | | | 1 | | 1 | | | | |
| TOPLAM | 32 | - | - | 27 | 4 | 1 | 8 | 24 | 8 | 11 | 4 | 8 | 1 |

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2017 yılı sonu itibarıyla istihdam edilen 474 adet kadrolu personele ilişkin bilgiler Tablo 13.3'te yer almaktadır.

Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı

| KADRO UNVANLARI | TOPLAM KADRO SAYISI | DOLU KADRO SAYISI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | | CİNSİYETİ | |
|---------------------------------------|---------------------|-------------------|----------------|-------------|----------|--------|--------|---------|-----------|-------|
| | | | İLKÖĞRETİM | ORTAÖĞRETİM | ÖNLİSANS | LİSANS | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK |
| Başkan Yardımcısı | 2 | 2 | | | | 1 | 1 | | | 2 |
| Elektrik Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Petrol Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| LPG Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | | 1 |
| Tarifeler Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Denetim Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | | 1 |
| Kamulaştırma Dairesi Başkanı | 1 | 0 | | | | | | | | |
| Hukuk Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | 1 | | | 1 | |
| Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | 1 | |
| İnsan K. ve Destek H. Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Başkan Danışmanı | 19 | 15 | | | | 8 | 5 | 2 | 1 | 14 |
| Grup Başkanı | 67 | 54 | | | | 33 | 17 | 4 | 9 | 45 |
| Enerji Uzmanı | 255 | 114 | | | | 87 | 24 | 3 | 33 | 81 |
| Enerji Uzman Yardımcısı | 131 | 82 | | | | 81 | 1 | | 32 | 50 |
| Avukat | 25 | 23 | | | | 20 | 3 | | 23 | |
| Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri | 1 | 0 | | | | | | | | |
| Özel Kalem Müdürü | 1 | 1 | | | 1 | | | | | 1 |
| Kurul Hizmetleri Müdürü | 1 | 0 | | | | | | | | |
| Özel Kalem Müdür Yardımcısı | 1 | 0 | | | | | | | | |
| Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı | 1 | 0 | | | | | | | | |
| İrtibat Büro Müdürü | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Yönetim Hizmetleri Uzmanı | 93 | 65 | | | | 49 | 16 | | 34 | 31 |
| Çözümleyici | 8 | 6 | | | | 4 | 2 | | | 6 |



| KADRO UNVANLARI | TOPLAM KADRO SAYISI | DOLU KADRO SAYISI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | | CİNSİYETİ | |
|--------------------|---------------------|-------------------|----------------|-------------|-----------|------------|-----------|----------|------------|------------|
| | | | İLKÖĞRETİM | ORTAÖĞRETİM | ÖNLİSANS | LİSANS | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK |
| Programcı | 6 | 4 | | | | 3 | 1 | | 2 | 2 |
| Tabip | 1 | 0 | | | | | | | | |
| Hemşire | 1 | 1 | | | 1 | | | | 1 | |
| Savunma Uzm. | 1 | 0 | | | | | | | | |
| Teknisyen | 4 | 2 | | 2 | | | | | | 2 |
| Tekniker | 1 | 0 | | | | | | | | |
| Yönetim Görevlisi | 76 | 64 | 1 | 9 | 9 | 41 | 4 | | 33 | 31 |
| İletişim Görevlisi | 28 | 19 | | 2 | 5 | 12 | | | 18 | 1 |
| Kütüphaneci | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Şoför | 10 | 9 | 1 | 4 | | 4 | | | | 9 |
| Dağıtıcı | 2 | 2 | | | 1 | 1 | | | 1 | 1 |
| Mütercim-Tercüman | 2 | 0 | | | | | | | | |
| Araştırmacı | 1 | 0 | | | | | | | | |
| TOPLAM | 750 | 474 | 2 | 17 | 17 | 352 | 77 | 9 | 189 | 285 |

Kurumun personel sayısında yıllara göre yaşanan değişim Tablo 13.4'te gösterilmektedir.

Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı

| Yıl | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Personel Sayısı | 259 | 296 | 303 | 313 | 370 | 404 | 430 | 467 | 453 | 436 | 461 | 494 | 482 | 474 |

13.2. Eğitim Faaliyetleri

Bu bölümde Kurum personeline yönelik eğitim faaliyetleri ile Kurumda staj yapan kişilere ait bilgiler yer almaktadır. Müteakip sayfalarda yer alan tablolardan da anlaşılacağı üzere Kurum, eğitim faaliyetleri için önemli zaman ve mali kaynak ayırmaktadır.

13.2.1. Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri

Tablo 13.5: 2017 Yılında Kurumun Eğitim Faaliyetleri İçin Harcanan Zaman ve Bütçe

| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Eğitimin Süresi (Gün) | Eğitim Gideri |
|---------------------------------|---|---------------------|-----------------------|---------------|
| TODAİE - Azerbaycan-Bakü | 52.Dönem Kamu Diplomasisi Eğitimi - KADEP | 1 | 6 | 7.671,35 TL |
| TODAİE - Gaziantep Şanlıurfa | 52.Dönem Kamu Diplomasisi Eğitimi - KADEP | 1 | 3 | 2.373,92 TL |
| Türkiye Bilişim Derneği (TBK) | Kamu BİB'19 (Kamu Bilişim Platformu) Etkinliği Verimlilik Toplantıları | 3 | 6 | 5.697,12 TL |

| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Eğitimin Süresi (Gün) | Eğitim Gideri |
|--|---|---------------------|-----------------------|---------------|
| Kamu Gözetim Kurumu | Muhasebe ve Denetim Sempozyumu İktisadi Gelişmede Muhasebe ve Denetimin Önemi | 1 | 4 | 198,10 TL |
| UGETAM | Doğal Gaz ve Enerji Sistemleri Bilgilendirme Eğitimi | 29 | 8 | 93.940,41 TL |
| Türkiye Bilişim Derneği (TBK) | Bilişimde Gelişim Bilişim ile Gelişim | 1 | 6 | 2.398,75 TL |
| Sunkar Danışmanlık | Bilimsel Araştırma Yöntemleri ve Tez Hazırlama Teknikleri Eğitim Programı | 34 | 3 | 12.425,98 TL |
| TODAİE | TODAİE Eğitimler - 657 Sayılı Devlet Memurları Kanunu ve Uygulaması | 19 | 4 | 14.450,00 TL |
| TODAİE | TODAİE Eğitimleri - Düzenleyici Etki Analizi Semineri | 16 | 4 | 12.000,00 TL |
| Banka ve Ticaret Hukuku Araştırma Enstitüsü | Borçları Hukuku - | 1 | 23 | 1.981,04 TL |
| Banka ve Ticaret Hukuku Araştırma Enstitüsü | Tahkim Hukuku | 1 | 23 | 1.981,04 TL |
| TODAİE | TODAİE Re-Organizasyon Çalışmaları - Eğitim İhtiyaç Analiz Raporu | | 9 Ay | 184.999,99 TL |
| TODAİE | Dış Paydaşlar İletişim Çalıştayı | 131 | 1 | |
| TODAİE | İç Paydaşlar İletişim Çalıştayı | 103 | 1 | 26.496,60 TL |
| Gazi Üniversitesi Sürekli Eğitim Uygulama ve Araştırma Merkezi Müdürlüğü | Fotovoltaik Sistem Kurulumu Eğitimi | 1 | 1 | 2.376,00 TL |
| Aile ve Sosyal Politikalar Bakanlığı | İş Hayatına Uyum Semineri | 3 | 1 | |
| Çalışma ve Sosyal Güvenlik Eğitim ve Araştırma Merkezi - ÇASGEM | Eğiticilerin Eğitimi | 1 | 5 | 944,00 TL |
| Sunkar Danışmanlık | Yönetici Yetkinliklerini Geliştirme Eğitimi | 26 | 12 | 17.288,32 TL |
| İnfo Park | Installing and Configuring Windows Server 2012 | 7 | 22 | 6.500,00 TL |
| | Administering Windows Server 2012 | | | 6.500,00 TL |
| | Configuring Advanced Windows Server 2012 Services | | | 6.500,00 TL |
| | Administering Microsoft Exchange Server 2016 | | | 2.100,00 TL |
| Sunkar Danışmanlık | Muhasebe Eğitimi | 27 | 5 | 7.239,48 TL |
| Kamu İhale Kurumu | Kamu İhale ve Uygulamaları Eğitimi | 2 | 2 | 106,56 TL |
| Konya Karatay Üniversitesi | Kurum Ziyareti | 60 | 1 | |
| Pınar Eğitim Kurumları | İlk Yardım Eğitimi | 42 | 4 | 12.642,08 TL |
| Selenay Turizm | Teknik İnceleme Programı | 26 | 8 | 53.300,00 TL |
| Sineset Film** | Online Eğitim | 17 | 19 | 49.979,59 TL |
| Enerji Uzmanı Nuray DEDEOĞLU - Yönetim Hizmetleri Uzmanı Erhan UZUNPINAR | Bilgi Güvenliği Farkındalığı Eğitimleri | 711 | 3 | |



| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Eğitimin Süresi (Gün) | Eğitim Gideri |
|---------------------------------|--|---------------------|-----------------------|---------------|
| EPDK | 13. Dönem Enerji Uzman Yardımcılarının Online Başvuru Süreci Başladı | 1050 | 8 | |
| EPDK | 13.Dönem Enerji Uzman Yardımcılarının Sözlü Sınavları Yapılmıştır. | 80 | 6 | |
| EPDK | 14. Dönem Enerji Uzman Yardımcılarının Online Başvuru Süreci Başlamıştır | 1349 | 6 | |
| EPDK | 14.Dönem Enerji Uzman Yardımcılarının Sözlü Sınavları Yapılmıştır. | 132 | 10 | |

*Tabloda bazı eğitim kalemleri için kaydedilmiş olan "Ücretsiz" ibaresi, ilgili eğitim için Kurumun Eğitim Bütçesinden herhangi bir harcama yapılmadığını göstermektedir.

**Yeni başlayan personel için "Aday Memurluk Temel Eğitim" programı dijital hale getirilmiştir.

13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri

Kurum, her yıl ilgili mevzuat çerçevesinde, hizmet yılı ve yabancı dil ölçütlerini dikkate alarak belirli sayıdaki personelini bilgi ve görgü artırma amaçlı kısa süreli eğitimlere ve yüksek lisans çalışmaları yapmak üzere uzun süreli eğitimlere göndermektedir. Ayrıca dünya enerji piyasasında yaşanan gelişmelerin daha yakından takip edilebilmesi amacıyla, Kurum personelinin yabancı dil bilgisi seviyesinin yükseltilmesi amaçlı eğitimlere katılması teşvik edilmektedir. Bu kapsamda yapılan çalışmalara dair bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Tablo 13.6: 2017 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri

| Eğitimin Kategorisi | Eğitimin Adı | Yararlanan Kişi Sayısı | Süre |
|--|--|------------------------|--------|
| ERRA | Dengeleme Piyasası ve Yan Hizmetler Eğitimi | 9 | 2 Gün |
| ERRA | Enerji Piyasaları Düzenlemesine Giriş | 3 | 5 Gün |
| ERRA | Gelişmekte Olan Ülkelerde Enerji Piyasası Düzenlenmesi | 6 | 5 Gün |
| ERRA | ERRA Eğitim | 3 | 7 Gün |
| Uzman Yardımcılarının Yurt Dışı staj Faaliyetleri (0-3 aylık) program Kontenjanı Kapsamında University of Dundee | Yurt Dışı Staj Eğitim Programı | 16 | 89 Gün |

Tablo 13.7: 2017 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri

| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Ücret |
|---|-----------------|---------------------|-----------|
| Fransız Kültür Merkezi | Fransızca Kursu | 1 | 861,56 TL |
| American Examination Center | İngilizce Kursu | 1 | 619,07 TL |
| Karaca Akademi Dil Kursu | İngilizce Kursu | 1 | 983,58 TL |
| American Examination Center | İngilizce Kursu | 1 | 495,26 TL |
| American Examination Center | İngilizce Kursu | 1 | 990,52 TL |
| İDEA Dil Kursları | İngilizce Kursu | 1 | 567,07 TL |
| American Examination Center | İngilizce Kursu | 1 | 950,52 TL |
| TODAİE | İngilizce Kursu | 1 | 371,45 TL |
| Akın Dil Eğitim Merkezi ve Yayıncılık Hizmeti | İngilizce Kursu | 1 | 356,59 TL |

Üniversitelerin değişik bölümlerinden öğrenciler, Kurumda staj yapmaktadır. Bu kapsamda 2017 yılında Kurumda staj yapan kişi sayısı ve staj süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 13.8: 2017 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri

| Üniversite Adı | Stajyer Sayısı | | |
|--------------------------------|----------------|--------------|-----------------------|
| | Toplam | Zorunlu Staj | Kurum Tanıtım Eğitimi |
| Bozok Üniversitesi | 1 | 1 | |
| Gazi Üniversitesi | 11 | 10 | 1 |
| Bilkent Üniversitesi | 13 | 11 | 2 |
| Selçuk Üniversitesi | 3 | 2 | 1 |
| Kırıkkale Üniversitesi | 3 | 2 | 1 |
| Adnan Menderes Üniversitesi | 1 | 1 | |
| TOBB ETÜ | 13 | 13 | |
| Karadeniz Teknik Üniversitesi | 2 | 2 | |
| Ankara Üniversitesi | 7 | 2 | 5 |
| Hacettepe Üniversitesi | 7 | 1 | 6 |
| Çankaya Üniversitesi | 3 | | 3 |
| Başkent Üniversitesi | 3 | | 3 |
| Atılım Üniversitesi | 2 | 1 | 1 |
| Doğu Akdeniz Üniversitesi | 1 | 1 | |
| Kocaeli Üniversitesi | 1 | 1 | |
| TED Üniversitesi | 2 | 2 | |
| Sakarya Üniversitesi | 1 | 1 | |
| KTO Konya Karatay Üniversitesi | 3 | | 3 |
| Hasan Kalyoncu Üniversitesi | 2 | | 2 |
| ODTÜ | 2 | | 2 |
| TOPLAM | | | 81 |



14. MALİ BİLGİLER

Kurumun gelir-giderleri Kurumun bütçesini oluşturur. Kurumun gelirlerinin, giderlerini karşılaması esastır. Kurumun gelir fazlası, 4628 sayılı Kanun ve 5018 sayılı Kanuna istinaden genel bütçeye gelir kaydedilmek üzere Kurum kaynaklarından Maliye Bakanlığı'na aktarılmaktadır. Bu kapsamda yapılan aktarmalar Tablo 14.1'de gösterilmiştir.

Tablo 14.1: Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)

| Yıllar | Yıl İçinde (Her Üç Ayda Bir İzleyen Ayın Onbeşine Kadar Aktarılan) | Yıl Sonunda (İzleyen Yılın Mart Ayı Sonuna Kadar Aktarılan) | Toplam |
|---------------|--|---|-----------------------|
| 2001 | 0,00 | 22.306,00 | 22.306,00 |
| 2002 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2003 | 0,00 | 17.992.437,17 | 17.992.437,17 |
| 2004 | 0,00 | 39.891.979,98 | 39.891.979,98 |
| 2005 | 0,00 | 91.351.575,70 | 91.351.575,70 |
| 2006 | 118.872.511,00 | 10.213.361,85 | 129.085.872,85 |
| 2007 | 26.316.184,86 | 43.563.569,34 | 69.879.754,20 |
| 2008 | 6.500.000,00 | 27.507.108,75 | 34.007.108,75 |
| 2009 | 10.000.000,00 | 25.560.370,79 | 35.560.370,79 |
| 2010 | 18.000.000,00 | 47.907.651,22 | 65.907.651,22 |
| 2011 | 27.500.000,00 | 27.474.743,68 | 54.974.743,68 |
| 2012 | 42.500.000,00 | 40.174.832,05 | 82.674.832,05 |
| 2013 | 51.370.000,00 | 46.559.157,90 | 97.929.157,90 |
| 2014 | 27.933.000,00 | 15.266.784,26 | 43.199.784,26 |
| 2015 | 47.480.000,00 | 15.928.305,88 | 63.408.305,88 |
| 2016 | 36.500.000,00 | 29.518.976,87 | 66.018.976,87 |
| 2017 | 18.896.300,00 | 34.157.312,38 | 53.053.612,38 |
| Toplam | 431.867.995,86 | 513.090.473,82 | 944.958.469,68 |

14.1. 2017 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2017 yılı bütçesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi'nde kabul edilerek 24.12.2016 tarihli ve 29928 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2017 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

14.1.1. Gelir Bütçesi

2017 yılı bütçe gelirleri 241.536.000.- TL olarak tahmin edilmiş ve 276.867.670,97.-TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece bütçe gelir gerçekleşme oranı % 114,63 olmuştur. Kurumun gelirleri, 4628 sayılı Kanununun 10 uncu maddesinde yer alan aşağıdaki unsurlardan oluşmaktadır:

- Lisans (yıllık lisans, lisans alma, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma), sertifika, onay, izin ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller,
- Katılma payı.

Elektrik piyasasında katılma payı olmayıp, doğal gaz piyasasında katılma payının mükellefi, lisans ve sertifika sahibi olan tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenlenecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, Kurulca %0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunmaktadır.

Petrol piyasasında katılma payının mükellefi; rafinaj, işleme, dağıtıcı, iletim, taşıma, ihrakiye, depolama, bayi ve madeni yağ üretim lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. Müşterek lisans sahipleri, katılma payını toplam net satışları üzerinden ödemektedirler.

LPG piyasasında katılma payının mükellefi ise; Petrol piyasası rafinerici, LPG piyasası dağıtıcı ve LPG otogaz bayilik lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. LPG piyasasında faaliyet gösteren lisans veya müşterek lisans sahipleri, katılma payını toplam net akaryakıt ve LPG satışları üzerinden ödemektedirler.

Ancak petrol ve LPG piyasasına ilişkin katılma payı, lisans sahiplerince yıllık gelir tablolarında yer alan net satışlar tutarının binde biri oranını ve iki milyon ABD Dolarını aşmayacak şekilde Kurulca belirlenmektedir.

Diğer taraftan;

- Elektrik piyasası iletim tarifesinin en fazla yüzde biri oranındaki iletim ek ücretleri,
- Kurul tarafından verilen elektrik piyasası ile ilgili idari para cezalarının yüzde yirmi beşi,
- Yayın gelirleri ve sair gelirler,
- Ayrıntıları kamuoyuna duyurulmak kaydıyla ve piyasanın gelişimine dair etüt ve proje çalışmalarının finansmanında kullanılmak üzere uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek hibeler de gelir kalemlerindedir.

Yukarıda belirtilen gelir kalemlerine yönelik 2017 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

14.1.2. Gider Bütçesi

Kurumun 2017 yılı gider bütçesi, 241.536.000.- TL olarak öngörülmüş, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi Kontrol Kanununun 78 inci maddesine istinaden "Genel Bütçeye Verilen Paylar" kodunda, gelir fazlası karşılığı olarak toplam 52.803.612,38 TL ödenek ve gelir fazlasından sermaye giderlerine 12.643.831,52 TL ödenek eklenerek toplam gider bütçesi 306.983.443,90 TL olmuştur. Toplam bütçe ödeneğinin 276.867.670,97 TL'si kullanılmış ve 30.115.772,93 TL'lik bütçe ödeneği yılsonunda iptal edilmiştir. Böylece gider bütçesi gerçekleşme oranı % 90,19 olmuştur.

Ek'te Kurumun 2015-2016-2017 yılları bilançosu ve faaliyet sonuçları tablosu, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.



EKLER

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU(TL)

| GİDERİN TÜRÜ | | | | 31.12.2015 | 31.12.2016 | 31.12.2017 |
|-----------------------------|----|----|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 630 | 01 | | Personel Giderleri | 42.173.227,09 | 48.162.981,46 | 47.980.412,78 |
| 630 | 02 | | Sosyal Güvenlik Kurumlarına | 4.459.352,95 | 5.143.183,83 | 5.255.587,67 |
| 630 | 03 | | Mal ve Hizmet Alım Giderleri | 83.223.009,21 | 91.405.944,68 | 105.178.197,13 |
| 630 | 03 | 02 | Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alım. | 1.953.623,61 | 1.714.383,14 | 2.279.574,71 |
| 630 | 03 | 03 | Yolluklar | 1.233.999,00 | 865.321,61 | 978.799,22 |
| 630 | 03 | 04 | Görev Giderleri | 1.003.164,33 | 2.253.852,11 | 1.675.785,57 |
| 630 | 03 | 05 | Hizmet Alımları | 78.637.793,29 | 86.128.539,33 | 97.359.091,66 |
| 630 | 03 | 06 | Temsil ve Tanıtma Giderleri | 90.420,68 | 63.470,43 | 117.674,63 |
| 630 | 03 | 07 | Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alımı, Bakım Onarım Gideri | 304.008,30 | 380.378,06 | 2.767.271,34 |
| 630 | 03 | 08 | Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Gid. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 630 | 03 | 09 | Tedavi ve Cenaze Giderleri | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 630 | 04 | | Faiz Giderleri | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 630 | 05 | | Cari Transferler | 65.255.677,94 | 68.626.925,70 | 56.712.518,61 |
| 630 | 05 | 01 | Görev Zararları | 1.608.010,09 | 2.334.419,44 | 3.384.457,79 |
| 630 | 05 | 03 | Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Aktarımlar | 220.272,34 | 246.232,44 | 241.395,00 |
| 630 | 05 | 06 | Yurtdışına Yapılan Transferler | 19.089,63 | 27.296,95 | 33.053,44 |
| 630 | 05 | 08 | Gelirden Ayrılan Paylar | 63.408.305,88 | 66.018.976,87 | 53.053.612,38 |
| 630 | 12 | | Gelirlerin Red ve İadesinden Kaynaklanan Giderleri | 24.043.364,24 | 6.793.112,96 | 4.861.146,64 |
| 630 | 13 | | Amortisman Giderleri | 2.188.044,69 | 16.101.332,49 | 2.862.657,19 |
| GİDERLER TOPLAMI (A) | | | | 221.342.676,12 | 236.233.481,12 | 222.850.520,02 |

| GELİRİN TÜRÜ | | | | | | 31.12.2015 | 31.12.2016 | 31.12.2017 |
|---|----|----|----|----|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 600 | 03 | | | | Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri | 201.084.694,01 | 208.353.762,80 | 223.500.679,46 |
| 600 | 03 | 01 | | | Mal ve Hizmet Satış Gelirleri | 160,00 | 50.290,00 | 51.085,00 |
| 600 | 03 | 02 | | | Malların Kullanma veya faaliyette Bulunma İzni | 201.084.534,01 | 208.303.472,80 | 223.449.594,46 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 10 | Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri | 52.115.369,47 | 46.669.010,03 | 47.019.926,48 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 11 | Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel. | 48.275.893,12 | 49.626.538,87 | 46.434.957,19 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 12 | Petrol Piyasası Lisans Gelirleri | 80.693.672,84 | 93.923.166,62 | 104.953.460,18 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 13 | LPG Piyasası Lisans Gelirleri | 19.999.598,58 | 18.084.757,28 | 25.041.250,61 |
| 600 | 05 | | | | Diğer Gelirler | 88.489.147,52 | 56.879.184,03 | 62.853.776,51 |
| 600 | 05 | 01 | | | Faiz Gelirleri | 5.090.102,61 | 3.610.474,31 | 5.053.822,18 |
| 600 | 05 | 01 | 09 | 03 | Mevduat Faizleri | 5.090.102,61 | 3.610.474,31 | 5.053.822,18 |
| 600 | 05 | 02 | | | Kişi ve Kurumlar-dan Alınan Paylar | 15.863.523,91 | 29.652.113,34 | 34.558.808,21 |
| 600 | 05 | 02 | 09 | 99 | Diğer Paylar (TEİAŞ) | 15.863.523,91 | 29.652.113,34 | 34.558.808,21 |
| 600 | 05 | 09 | | | Diğer Çeşitli Gelirler | 67.535.521,00 | 23.616.596,38 | 23.241.146,12 |
| 600 | 05 | 09 | 01 | 99 | Yukarıda Tanımlan. Diğer Çeşitli gelirler | 67.535.521,00 | 23.616.596,38 | 23.241.146,12 |
| 600 | 11 | | | | Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| GELİRLER TOPLAMI (B) | | | | | | 289.573.841,53 | 265.232.946,83 | 286.354.455,97 |
| İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TÜRÜ | | | | | | 31.12.2015 | 31.12.2016 | 31.12.2017 |
| 610 | 03 | | | | Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri | 1.012.248,06 | 802.121,57 | 1.038.755,66 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | | Malların kullanma veya faaliyet. bulunma izni gelir. | 1.012.248,06 | 802.121,57 | 1.038.755,66 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 10 | Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri | 372.327,25 | 304.287,77 | 205.005,57 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 11 | Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel. | 71.630,38 | 14.133,80 | 109.028,32 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 12 | Petrol Piyasası Lisans Gelirleri | 458.200,43 | 385.500,00 | 509.568,02 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 13 | LPG Piyasası Lisans Gelirleri | 110.090,00 | 98.200,00 | 215.153,75 |
| 610 | 05 | 9 | 1 | 99 | Yukarıda Tanımlanmayan Diğ.Ç. Gelir. | 4.493.312,00 | 1.268.392,13 | 1.854.000,00 |
| İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C) | | | | | | 5.505.560,06 | 2.070.513,70 | 2.892.755,66 |
| NET GELİR (D)=(B - C) | | | | | | 284.068.281,47 | 263.162.433,13 | 283.461.700,31 |
| FAALİYET SONUCU (D-A) (+/-) | | | | | | 62.725.605,35 | 26.928.952,01 | 60.611.180,29 |

2017 YILI ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BİLANÇOSU

| AKTİF | | | | PASİF (TL) | | | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 31.12.2015 | 31.12.2016 | 31.12.2017 | 31.12.2015 | 31.12.2016 | 31.12.2017 | |
| I-DÖNEN VARLIKLAR | 42.835.847,85 | 80.941.243,33 | 67.572.006,12 | I-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR | 37.738.400,40 | 48.914.843,87 | 54.261.325,20 |
| 10-HAZIR DEĞERLER | 37.653.701,67 | 76.308.739,92 | 61.985.820,48 | 32-FAALİYET BORÇLARI | 2.372.859,22 | 2.512.692,47 | 1.740.106,82 |
| 102-Banka Hesabı | 37.653.701,67 | 76.308.739,92 | 61.985.820,48 | 320-Bütçe Emanetleri Hesabı | 2.372.859,22 | 2.512.692,47 | 1.740.106,82 |
| 12-FAALİYET ALACAKLARI | 4.221.898,92 | 3.682.483,33 | 4.946.774,40 | 33-EMANET YABANCI KAYNAKLAR | 17.930.937,76 | 15.275.344,86 | 16.558.348,63 |
| 120-Gelirlerden Alacaklar Hes. | 4.195.000,09 | 3.655.584,50 | 4.946.774,40 | 330-Alınan Depozito ve Teminatlar | 87.990,26 | 596.487,24 | 1.947.111,24 |
| 126-Verilen Depozito ve Teminatlar | 26.898,83 | 26.898,83 | 0,00 | 333-Emanetler Hesabı | 17.842.947,50 | 14.678.857,62 | 14.611.237,39 |
| 14-DİĞER ALACAKLAR | 937.799,90 | 930.530,16 | 596.678,66 | 36-ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER | 17.434.603,42 | 31.126.806,54 | 35.962.869,75 |
| 140-Kişilerden Alacaklar Hesabı | 937.799,90 | 930.530,16 | 596.678,66 | 360-Ödenecek Vergi ve Fonlar Hesabı | 1.506.297,54 | 1.607.829,67 | 1.805.557,37 |
| 15-STOKLAR HESABI | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 361-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 150-İlk Madde ve Malzemeler | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 363-Kamu İdareleri Payları Hes. | 15.928.305,88 | 29.518.976,87 | 34.157.312,38 |
| 16-BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI | 0,00 | 0,00 | 2.180,00 | II-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR | 0,00 | 0,00 | 4.130.422,25 |
| 160-İş Avansı ve Krediler Hesabı | 0,00 | 0,00 | 2.180,00 | 47-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI | 0 | 0 | 4.130.422,25 |
| 162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 472-Kıdem Tazminatı karşılığı | 0 | 0 | 4.130.422,25 |
| 18-GELECEK AYLARA AİT GİD.VE GEL.TAH. | 22.447,36 | 19.489,92 | 40.552,58 | III-ÖZ KAYNAKLAR | 160.847.447,45 | 187.776.399,46 | 244.257.157,50 |
| 181-Gelir Tahakkukları Hesabı | 22.447,36 | 19.489,92 | 40.552,58 | 50-NET DEĞER | 0 | 0 | -4.130.422,25 |
| II-DURAN VARLIKLAR | 155.750.000,00 | 155.750.000,00 | 235.076.898,83 | 500-Net Değer Hesabı | 0 | 0 | -4.130.422,25 |
| 22-FAALİYET ALACAKLARI | 0 | 0 | 26.898,83 | GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SON. | 98.121.842,10 | 160.847.447,45 | 187.776.399,46 |
| 226-Verilen Depozito ve Teminatlar | 0 | 0 | 26.898,83 | 570-Geçmiş yıllar Olumlu Faal. Son. | 98.121.842,10 | 160.847.447,45 | 187.776.399,46 |
| 25-MADDİ DURAN VARLIKLAR | 155.750.000,00 | 155.750.000,00 | 235.050.000,00 | 59-DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI | 62.725.605,35 | 26.928.952,01 | 60.611.180,29 |
| 250-Arazi ve Arsalar Hes. | 96.310.000,00 | 96.310.000,00 | 96.310.000,00 | 590-Dönem Olumlu Faaliyet Sonucu Hes. | 62.725.605,35 | 26.928.952,01 | 60.611.180,29 |
| 252-Binalar Hesabı | 0,00 | 14.915.698,80 | 14.915.698,80 | | | | |
| 253-Tesis, Makine ve Cihazlar | 286.482,65 | 285.458,65 | 301.694,31 | | | | |
| 254-Taahhütler Hesabı | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | |
| 255-Demirbaşlar Hesabı | 12.798.145,16 | 13.512.187,97 | 14.888.996,96 | | | | |
| 257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-) | -13.084.627,81 | -28.713.345,42 | -30.106.390,07 | | | | |
| 258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı | 4.045.036,89 | 31.516.361,93 | 91.160.193,45 | | | | |
| 259-Yatırım Avansları Hesabı | 55.394.963,11 | 27.923.638,07 | 47.579.806,55 | | | | |
| 26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | |
| 260-Haklar Hesabı | 4.365.913,14 | 4.400.553,83 | 4.996.917,57 | | | | |
| 268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-) | -4.365.913,14 | -4.400.553,83 | -4.996.917,57 | | | | |
| AKTİF TOPLAMI | 198.585.847,85 | 236.691.243,33 | 302.648.904,95 | PASİF TOPLAMI | 198.585.847,85 | 236.691.243,33 | 302.648.904,95 |
| NAZİM HESAPLAR | | | | NAZİM HESAPLAR | | | |
| 910-Teminat Mektupları Hesabı | 3.985.793.975,85 | 3.719.316.081,69 | 2.729.452.451,27 | 911-Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı | 3.985.793.975,85 | 3.719.316.081,69 | 2.729.452.451,27 |
| 998-Diğer Nazım Hesaplar | 1.881.782.370,82 | 2.791.515.633,02 | 3.034.566.159,25 | 999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı | 1.881.782.370,82 | 2.791.515.633,02 | 3.034.566.159,25 |
| NAZİM HESAPLAR TOPLAMI | 5.867.576.346,67 | 6.510.831.714,71 | 5.764.018.610,52 | NAZİM HESAPLAR TOPLAMI | 5.867.576.346,67 | 6.510.831.714,71 | 5.764.018.610,52 |
| GENEL TOPLAM | 6.066.162.194,52 | 6.747.522.958,04 | 6.066.667.515,47 | GENEL TOPLAM | 6.066.162.194,52 | 6.747.522.958,04 | 6.066.667.515,47 |

www.epdk.gov.tr